



Catalogue 55-201 Annual

# **Oil pipeline transport**

1991



Catalogue 55-201 Annuel

# **Transport du pétrole par pipelines**

1991



Statistics Canada Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-3028

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto  
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-495-3028

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélénographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto  
Carte de crédit seulement (973-8018)



Statistics Canada

Industry Division  
Energy Section

# Oil pipeline transport

SIC 4612

1991

Statistique Canada

Division de l'industrie  
Section de l'énergie

# Transport du pétrole par pipelines

CTI 4612

1991

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry,  
Science and Technology, 1992

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Chief, Author Services, Publications Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1992

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable du Chef, Services aux auteurs, Division des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

September 1992

Price: Canada: \$22.00  
United States: US\$26.00  
Other Countries: US\$31.00

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

Septembre 1992

Prix: Canada: 22 \$  
États-Unis: 26 \$ US  
Autres pays: 31 \$ US

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

---

#### Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

---

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abbreviations

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Brian Nemes, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Gary Smalldridge, Energy Section

## Abréviations

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970)

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division des industries
- Brian Nemes, assistant directeur, Division des industries
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Gary Smalldridge, Section de l'énergie

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'«American National Standard for Information Sciences» - «Permanence of Paper for Printed Library Materials», ANSI Z39.48 - 1984.



**TABLE OF CONTENTS**

<b>Highlights</b>	5
<b>Introduction</b>	7
<b>Map</b>	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1991	10
<b>Text Table</b>	11
<b>Table</b>	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1991	12
2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, and of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1991	14
3. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1991	16
4. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1991	18
5. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1991	20
6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1991 and 1990	21
7. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1991 and 1990	23
8. Property Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1991	24
9. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 1991 and 1990	25
10. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 1991	26
<b>Glossary</b>	27

**TABLE DES MATIÈRES**

<b>PAGE</b>	<b>PAGE</b>
<b>Faits saillants</b>	5
<b>Introduction</b>	7
<b>Carte</b>	
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1991	10
<b>Tableau explicatif</b>	11
<b>Tableau</b>	
1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1991	12
2. Sommaire du transport, par pipelines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, et de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1991	14
3. Sommaire du transport, par pipelines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1991	16
4. Longueur des conduites de pétrole, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1991	18
5. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1991	20
6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1991 et 1990	21
7. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1991 et 1990	23
8. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1991	24
9. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, pour les années se terminant le 31 décembre 1991 et 1990	25
10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1991	26
<b>Terminologie</b>	27

# Digitized by the Internet Archive in 2023 with funding from University of Toronto

<https://archive.org/details/39290204070207>

## HIGHLIGHTS

- Receipts into oil pipelines in 1991 increased by 1.0% over 1990. The average length of haul decreased to 679 kilometres from 705 kilometres in 1990. Cubic metre kilometres decreased 3.2% to 118 billion.
- Operating revenues for the industry rose 3.4% to \$1,011.0 million while operating expenses, at \$498 million, rose 6.8%.
- Sources of funds stood at \$633 million, the principal component being funds from operations at \$542 million.
- Dividend payments and fixed asset acquisition at \$1,052.8 million accounted for the major disposition items in 1991.
- Employment in the industry decreased from 1,959 to 1,958 in 1991, with the annual earnings per employee climbing from \$46,712 to \$51,198.

## FAITS SAILLANTS

- Les arrivages aux pipelines en 1991 ont augmenté de 1.0% par rapport à 1990. La distance moyenne parcourue a diminué de 705 kilomètres en 1990 à 679 kilomètres en 1991. Les mètres cube kilomètres ont diminué de 3.2% à 118 milliards.
- Les recettes d'exploitation de l'industrie (\$1,011.0 millions) ont augmenté de 3.4% par rapport à 1990, et les dépenses d'exploitations atteignaient \$498 millions ce qui représentait une hausse de 6.8%.
- Les fonds ont atteint \$633 millions. La principale composante en était le revenu d'exploitation (\$542 millions).
- La majeure partie des fonds dont a disposé l'industrie en 1991 provenait des dividendes et de l'acquisition d'immobilisation (\$1,052.8 millions).
- Les effectifs dans l'industrie sont passés de 1,959 à 1,958 en 1991. Par ailleurs, la rémunération annuelle moyenne des salariés est passée de \$46,712 à \$51,198.

**For Further Reading  
Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

**Lectures suggérées  
Choisies parmi les publications de  
Statistique Canada sur l'énergie**

**Catalogue**

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas Production

26-006

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Coal and Coke Statistics

45-002

Statistiques du charbon et du coke

Refined Petroleum Products

45-004

Produits pétroliers raffinés

Oil Pipeline Transport

55-001

Transport de pétrole par pipeline

Gas Utilities

55-002

Services de gaz

Electric Power Statistics

57-001

Statistiques de l'énergie électrique

Energy Statistics Handbook

57-601

Guide statistique sur l'énergie

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada

57-003

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada

**Annual Publications**

Coal Mines

26-206

Mines de charbon

Crude Petroleum and Natural Gas Industry

26-213

L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel

Oil Pipeline Transport

55-201

Transport de pétrole par pipeline

Electric Power Statistics, Vol.II

57-202

Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II

Electric Power Statistics, Vol.I  
Electric Power Survey of Capability and Load

57-204

Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux

Gas Utilities, Transport and Distribution Systems

57-205

Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)

Electric Power Statistics, Vol.III  
Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment

57-206

Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commande passée par téléphone ou télécopieur.

## INTRODUCTION

The 1991 Oil Pipeline Transport (SIC 461) report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipelines are divided into three groups:

- Crude oil, condensate and pentanes plus.
- Liquefied petroleum gases.
- Refined petroleum products.

Some pipelines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of publication.

### Review of Survey Results

#### Production and Transportation

Production during the year totalled 97.0 millions of cubic metres compared with the previous year's total of 96.9 millions of cubic metres.

Net receipts into crude oil pipelines increased 1.0% over 1990 and products pipelines showed a 0.5% decrease for the same period.

The sources of receipts into crude oil pipelines during 1991 were 67.1% from field gathering systems, 8.7% from imports, 18.6% from natural gas processing plants and 5.6% from other carriers.

Sources of receipts into products pipelines during 1991 were 59.9% from refineries, 29.2% from natural gas processing plants, 9.8% from other carriers, and imports 1.1%.

Net receipts into pipelines during 1991 were 173.5 millions of cubic metres as compared with 172.7 millions of cubic metres in 1990. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 69.4%, Ontario 12.6% and Saskatchewan 7.1%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipelines follows:

## INTRODUCTION

La publication de 1991 sur le Transport du pétrole par pipelines (CAÉ 461) s'inspire des mêmes principes que ceux utilisés pour la première fois en 1960, c'est-à-dire que les données se rapportent à trois domaines: les produits pétroliers, le transport et les statistiques financières du pétrole.

Les produits transportés par pipelines sont répartis en trois groupes:

- Pétrole brut, condensat et pentane plus.
- Gaz de pétrole liquéfiés.
- Produits pétroliers raffinés.

Certains pipelines vont jusqu'aux États-Unis puis reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. Une section "Terminologie" figure à la fin de la publication.

### Étude des résultats de l'enquête

#### Production et Transport

La production annuelle a atteint 97.0 millions de mètres cubes comparativement à 96.9 millions de mètres cubes l'année précédente.

Les arrivages nets aux pipelines transportant du pétrole brut ont augmenté de 1.0% par rapport à ceux de 1990, et les arrivages nets aux pipelines transportant des produits pétrolier ont diminué de 0.5% au cours de la même période.

En 1991, 67.1% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 8.7% des importations, 18.6% des usines de traitement du gaz naturel et 5.6% d'autres transporteurs.

Quant aux produits pétroliers, en 1991, 59.9% des arrivages provenaient des raffineries, 29.2% des usines de traitement du gaz naturel, 9.8% d'autres transporteurs et 1.1% des importations.

En 1991, les arrivages nets aux pipelines ont été de 173.5 millions de mètres cubes comparativement à 172.7 millions de mètres cubes en 1990. L'Alberta était toujours première relativement aux arrivages avec 69.4%. L'Ontario fournissait 12.6% des arrivages et la Saskatchewan 7.1%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par provinces:

	Crude oil pipelines	Products pipelines	Total
Net receipts	Pipelines transportant du pétrole brut	Pipelines transportant des produits pétroliers	
Arrivages nets			
	millions of cubic metres	millions of cubic metres	millions of cubic metres
	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes
Alberta	83.0	37.4	120.4
Québec	9.3	4.4	13.7
Saskatchewan	11.0	1.3	12.3
Ontario	1.7	20.2	21.9
British Columbia - Colombie-Britannique	2.4	0.1	2.5
Manitoba	0.9	-	0.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	1.9	-	1.9
<b>Total</b>	<b>110.2</b>	<b>63.4</b>	<b>173.6</b>

Exports of crude oil and products via pipeline facilities during 1991 were 47.6 millions of cubic metres, an increase of 16.3% over 1990, while imports increased to 10.3 million cubic metres, up 27.1%. Crude petroleum exports increased 16.5% over 1990 while liquefied petroleum gas and other products exports increased 14.9% during the year.

Les exportations de pétrole brut et de produits pétroliers acheminées par pipelines sont passées à 47.6 millions de mètres cubes en 1991, ce qui représente une augmentation de 16.3% par rapport à 1990. Les importations ont, pour leur part, 10.3 millions de mètres cubes, en hausse de 27.1% en 1991. Les exportations de pétrole brut ont augmenté de 16.5% par rapport à 1990, et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits pétroliers ont augmenté de 14.9%.

Trunk lines decreased their traffic by 3.2% to 117.8 billion cubic metre kilometres while the average length of haul was 679.0 kilometres per cubic metre compared with 705.3 for 1990 and 724.6 for 1989. The trunk pipeline revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.635 cents.

Le trafic dans les conduites principales a diminué de 3.2%, pour atteindre 117.8 milliards de mètres cube kilomètres. Quant à la distance moyenne parcourue elle a été de 679.0 kilomètres par mètre cube, comparativement à 705.3 kilomètres en 1990 et à 724.6 kilomètres en 1989. Les recettes tirées des conduites principales ont été de 0.635 ¢ par mètre cube kilomètre.

In the United States, Trans Mountain Oil Pipeline Company (through its wholly-owned subsidiary, Trans Mountain Oil Pipeline Corporation) operates a pipeline in the State of Washington. Interprovincial Pipeline Company operates (through its wholly-owned subsidiary, Lakehead Pipeline Company Inc.) a pipeline in the United States.

Aux États-Unis, la Trans Mountain Oil Pipeline Company exploite (par l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Trans Mountain Oil Pipeline Corporation) une pipeline dans l'État de Washington. L'Interprovincial Pipeline Company, quant à elle, exploite (par l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Lakehead Pipeline Company Inc.) une pipeline aux États-Unis.

Montréal Pipeline Company Limited and its wholly-owned subsidiary, Portland Pipeline Limited of the United States, operate jointly a pipeline in the States of Maine, Vermont and New Hampshire.

La Montréal Pipeline Company Limited et sa filiale à part entière, la Portland Pipeline Limited, des États-Unis, sont coexploitantes de pipelines dans les États du Maine, du Vermont et du New Hampshire.

#### Financial

Gross additions to fixed assets for the oil pipeline industry during 1991 amounted to \$206.1 million. Of this, the important items were additions to pipelines \$54.8 million, additions to other plant and equipment \$63.9

#### Situation financière

En 1991, la valeur brute des immobilisations de l'industrie des pipelines s'est accrue de \$206.1 millions. Les plus importantes augmentations ont été: \$54.8 millions de dollars, qui ont été consacrés au prolongement des pi-

million and additions to transportation plants under construction \$56.4 million.

Operating revenues in the amount of \$1,011.0 million increased 3.4% over 1990 and remained the main sources of funds to finance the operation and expansion of this industry. Operating expenses were \$497.9 million, an increase of 6.8% over 1990. Interest on long term debt was \$112.2 million.

Income taxes amounting to \$122.4 million, increased 19.8% over 1990. The net income of this industry after allowances for depreciation and income taxes was \$607.2 million.

Total assets of this industry amounted to \$3,604.9 million, as at December 31, 1991. Interprovincial companies owned \$1,992.5 million or 55.3% of this total with the remaining \$1,612.4 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

#### Employees

The 1,958 total number of employees decreased from the 1,959 in 1989. Total salaries rose to \$100,246,000 from \$91,508,000 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$51,198 in 1991 from \$46,712 in 1990.

Text Table I presents selected statistics pertinent to the crude oil pipeline transport industry for the years 1986 to 1991.

pelines, \$63.9 millions, pour des ajouts aux autres installations de matériel et \$56.4 millions, qui ont servi pour des ajouts aux installations de transport en construction.

Les recettes d'exploitation (\$1,011.0 millions) ont augmenté de 3.4% par rapport à 1990 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de l'industrie. Les dépenses d'exploitation s'élevaient à \$497.9 millions, ayant dépassé de 6.8% celles de 1990. L'intérêt sur la dette à long terme atteignait \$112.2 millions.

Les impôts sur le revenu ont atteint \$122.4 millions, ce qui représentait une augmentation de 19.8% par rapport à 1990. Le revenu net de l'industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$607.2 millions.

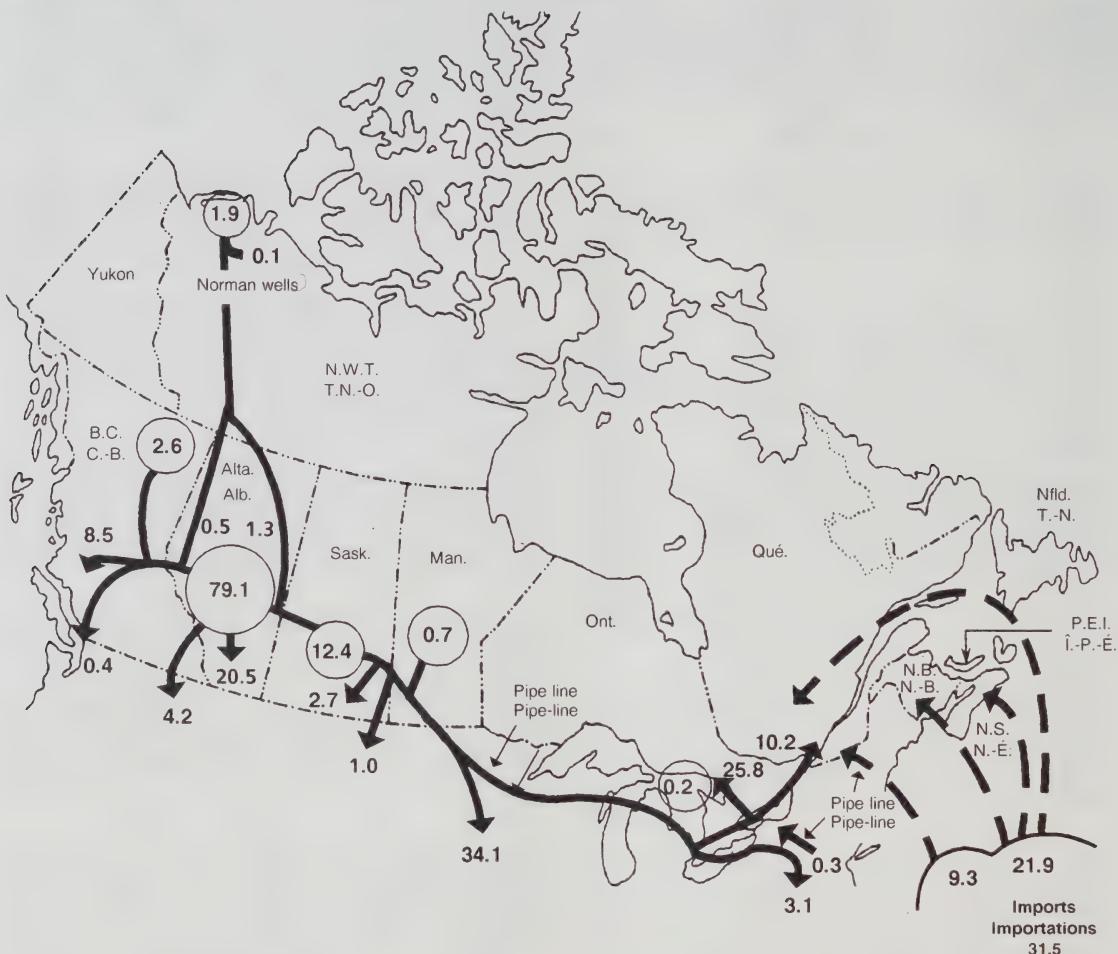
Au 31 décembre 1991, l'actif total de l'industrie était de \$3,604.9 millions, dont \$1,992.5 millions (55.3%) au compte des sociétés interprovinciales et le reste \$1,612.4 millions au compte des sociétés avec les activités dans une seule province.

#### Salariés

L'effectif total était de 1,958 personnes, en baisse par rapport à 1990 (1,959 personnes). Le total des rémunérations est passé de \$91,508.000 en 1990 à \$100,246,000 en 1991; la rémunération annuelle moyenne est passée de \$46,712 en 1990 à \$51,198 en 1991.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques relatives au transport du pétrole brut par pipelines pour les années allant de 1986 à 1991.

**Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1991**  
**Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1991**



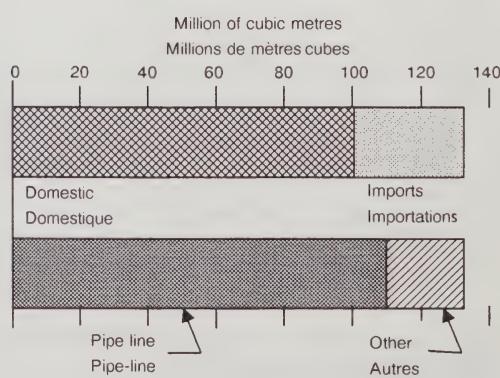
○ Domestic production  
 Production canadienne

→ Imports  
 Importations

→ Domestic oils  
 Pétrole brut canadien

Receipts crude oil  
 Arrivages pétrole brut

Means of transport  
 Mode de transport



Text Table I. Selected Statistics

Tableau Explicatif I. Statistiques choisies

	1986	1987	1988	1989	1990	1991
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>A. Commodity - Produits</b>						
Crude oil - Pétrole brut						
Canadian crude oil production - Production de pétrole brut canadien	91.4	95.4	100.3	97.2	96.9	97.0
Pipeline imports - Importations par pipelines	5.5	5.7	4.7	6.6	7.4	9.6
Pipeline exports - Exportations par pipelines	32.8	35.1	39.0	36.2	38.0	42.8
Net receipts of crude oil into pipelines - Arrivages nets de pétrole brut dans les pipelines	99.9	104.4	109.4	108.4	109.0	110.2
kilometres - kilomètres						
<b>B. Technical - Données techniques</b>						
Pipeline distance - Longueur des conduites						
Gathering <sup>1</sup> - Secondaires <sup>1</sup>	8 873.0	9 060.9	9 137.5	10 288.3	10 376.7	10 895.8
Truck-crude - Principales-pétrole brut	19 024.3	19 895.8	19 482.7	19 425.6	19 546.6	19 373.9
Product lines - Conduites de produits raffinés	4 964.2	4 820.4	5 107.6	5 148.7	5 150.0	5 455.5
Cubic metre kilometres - Mètres cubes kilomètres (millions)	115 448.4	119 064.0	130 000.0	124 524.3	121 770.0	117 846.7
Average kilometres per cubic metre - Kilomètregae moyen par mètre cube	764.8	745.0	761.7	724.6	705.3	679.0
number - nombre						
Compressor stations - Postes compresseurs	247	249	247	257	246	250
kilowatts						
Compressor stations - Postes compresseurs	732 446	768 104	777 924	803 562	790 887	788 690
millions of dollars - millions de dollars						
<b>C. Financial - Situation financière</b>						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	738.5	834.2	905.9	920.5	977.8	1,011.0
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	335.1	352.4	398.8	424.7	466.1	497.9
Net income - Revenu net	238.4	334.0	284.8	283.6	258.7	607.2
Property account - Compte de propriété	2,955.2	3,123.6	3,265.2	3,450.9	3,657.2	3,802.3
Long-term debt - Dette à long terme	1,315.0	1,384.0	1,366.3	1,362.5	1,357.8	1,598.4
per cent - pourcentage						
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	8.0	8.6	9.1	9.1	10.6	9.7
Debt/capital - Dette/capital	59.3	59.5	57.4	56.6	56.8	69.1
Debt/equity - Dette/capital propre	145.3	146.9	135.0	130.2	131.4	223.8
Profit margin - Marge bénéficiaire	32.3	40.0	31.4	30.8	26.4	35.2
Return on total investment - Rendement de l'investissement total	7.2	10.0	8.6	8.1	7.2	9.9
Return on shareholders' investment - Rendement du capital propre	41.5	58.1	50.6	42.0	38.3	63.3
Working capital ratio - Ratio du fonds de roulement	0.8:1	0.6:1	0.8:1	0.9:1	0.9:1	1.2:1

<sup>1</sup> Excludes producers' gathering lines. - Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1991

No.	Total	Québec	Ontario	Manitoba <sup>1</sup>
cubic metres - mètres cubes				
<b>Receipts</b>				
Net receipts:				
1 From fields	73 863 395	-	-	569 531
2 From processing plants	20 518 098	-	-	-
3 Imports	9 596 912	9 251 174	-	-
4 From other	6 091 624	-	-	148 616
5 Total, net receipts	110 070 029	9 251 174	-	698 147
<b>Disposition</b>				
Net deliveries:				
To refineries:				
6 Quebec	10 156 733	9 248 030	-	-
7 Ontario	24 433 242	-	-	249 296
8 Manitoba	-	-	-	-
9 Saskatchewan	2 545 086	-	-	-
10 Alberta	17 476 540	-	-	-
11 British Columbia	7 020 606	-	-	-
12 Refineries, total	61 632 207	9 248 030	-	249 296
13 To processing plants and bulk plants	1 745 053	-	-	-
14 For export	42 767 140 <sup>2</sup>	-	-	443 303
15 To other	4 374 895	-	-	-
16 Net deliveries, total	110 519 295	9 248 030	-	692 599
17 Pipeline fuel and use	-	-	-	-
18 Line losses and unaccounted for	-78 307	3 122	-	-734
19 Inventory changes	-370 959	22	-	6 282
20 Total, disposition	110 070 029	9 951 174	-	698 147

<sup>1</sup> Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

<sup>2</sup> Includes 85 491 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1991

Saskat-		British	Northwest	United		N°
chewan	Alberta	Columbia	Territories	States		
		Colombie-	Territoires du	États-		
		Britannique	Nord-Ouest	Unis		
cubic metres - mètres cubes						
Arrivages						
Arrivages nets						
11 584 525	57 988 746	1 869 057	1 871 536	-	Des champs pétrolières	1
31 612	20 486 486	-	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	345 738	Importations	3
806 751	4 904 502	231 755	-	-	Autres arrivages	4
12 422 888	83 379 734	2 100 812	1 871 536	345 738	Total des arrivages nets	5
Utilisation						
Livraisons nettes						
Aux raffineries						
400 342	463 010	-	-	45 351	Québec	6
3 566 242	19 019 412	-	1 406 139	192 153	Ontario	7
-	-	-	-	-	Manitoba	8
1 303 040	1 242 046	-	-	-	Saskatchewan	9
-	17 103 741	372 799	-	-	Alberta	10
-	4 908 390	1 647 158	465 058	-	Colombie-Britannique	11
5 269 624	42 736 599	2 019 957	1 871 197	237 504	Total, raffineries	12
28 193	1 712 458	4 402	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
7 301 134	34 892 912	46 300	-	83 491	En vue de l'exportation	14
70 363	4 301 551	2 981	-	-	Autres livraisons	15
12 669 314	83 643 520	2 073 640	1 871 197	320 995	Total, livraisons nettes	16
-	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	17
25 573	-99 272	-6 459	234	-771	Fuites et autres pertes	18
-271 999	-164 514	33 631	105	25 514	Variations de stocks	19
12 422 888	83 379 734	2 100 812	1 871 536	345 738	Total de l'utilisation	20

<sup>1</sup> Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.<sup>2</sup> Y compris 83 491 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1991

No.	Total 1990	Total 1991	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta
cubic metres - mètres cubes					
<b>Crude oil and equivalent: Receipts</b>					
1 From fields	75 581 754	73 863 395	1 871 536	1 958 656	59 165 837
2 From processing plants	19 739 158	20 518 098	-	-	19 085 620
3 Imports	7 406 019	9 596 912	-	-	-
4 From other	6 244 380	6 091 624	-	438 433	4 702 579
5 From other provinces	161 479 532	153 605 564	-	6 798 471	2 170 095
6 Total, receipts	270 450 823	263 675 593	1 871 536	9 195 560	85 124 131
<b>Crude oil and equivalent: Deliveries</b>					
7 To refineries:	65 638 755	61 632 207	-	7 020 606	17 476 540
8 To processing plants and bulk plants	2 139 160	1 745 053	-	-	277 338
9 For export	36 713 028	42 767 140 <sup>1</sup>	-	425 230	4 236 605
10 To other	4 302 514	4 374 895	-	1 513 687	2 789 650
11 To other provinces	161 479 532	153 605 564	1 871 197	298 898	60 448 914
12 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
13 Line losses and unaccounted for	-45 977	-78 307	234	-6 459	9 010
14 Inventory changes	223 811	-370 959	105	-56 402	-113 926
15 Total, disposition	270 450 823	263 675 593	1 871 536	9 195 560	85 124 131
<b>LPG's and Products: Receipts</b>					
16 From processing plant	18 336 569	18 510 373	-	42 852	13 685 939
17 From refineries and bulk plants	39 021 702	38 012 694	-	27 832	17 944 863
18 Imports	694 581	696 194	-	-	-
19 From other	5 734 258	6 236 938	-	74 907	5 764 849
20 From other provinces	34 263 395	34 273 971	-	2 398 766	-
21 Total, receipts	98 050 505	97 730 170	-	2 544 357	37 395 651
<b>LPG's and Products: Deliveries</b>					
22 To refineries	6 101 941	5 238 275	-	1 638 871	1 436 654
23 To bulk plants and terminals	24 911 491	24 136 601	-	831 144	6 733 428
24 For export	4 172 797	4 793 165	-	-	195 560
25 To other	28 701 912	28 961 986	-	18 041	12 350 030
26 To other provinces	34 263 395	34 273 971	-	74 907	16 540 548
27 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
28 Line losses and unaccounted for	18 108	187 952	-	2 513	123 346
29 Inventory changes	-119 139	138 220	-	-21 119	16 085
30 Total, disposition	98 050 505	97 730 170	-	2 544 357	37 395 651

<sup>1</sup> Includes LPG movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

<sup>2</sup> Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

<sup>3</sup> Includes LPG movements and inventory changes in Ontario and United States.

<sup>4</sup> Includes 83 491 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 2. Sommaire des mouvements du transport par pipelines pour le pétrole brut et hydrocarbures équivalents et les gaz de pétrole liquifiés et produits pétroliers selon la province, 1991

Saskat- chewan <sup>1</sup>	Manitoba <sup>2</sup>	Ontario <sup>3</sup>	Québec	Yukon	N°
cubic metres - mètres cubes					
Pétrole brut et équivalents: Arrivages					
Total des arrivages					
10 317 835	549 531	-	-	-	1
58 310	-	1 374 168	-	-	2
-	-	345 738	9 251 174	-	3
630 700	307 657	12 255	-	-	4
53 650 443	61 481 884	28 592 513	912 158	-	5
64 657 288	62 339 072	30 324 674	10 163 332	-	6
Pétrole brut et équivalents: Livraisons					
Total de l'utilisation					
2 545 086	-	24 433 242	10 156 733	-	7
72 857	-	1 391 403	3 455	-	8
960 667	34 065 319	3 079 319	-	-	9
70 441	-	1 117	-	-	10
61 522 394	28 552 003	912 158	-	-	11
-	-	-	-	-	12
-5 366	10 098	-88 946	3 122	-	13
-508 791	-288 348	596 381	22	-	14
64 657 288	62 339 072	30 324 674	10 163 332	-	15
GPL et produits pétroliers: Arrivages					
Total des arrivages nets					
320 772	-	4 460 810	-	-	16
956 800	-	14 645 002	4 438 197	-	17
-	-	696 194	-	-	18
-	-	397 182	-	-	19
14 141 782	8 773 116	8 416 884	468 516	74 907	20
15 419 354	8 773 116	28 616 072	4 906 713	74 907	21
GPL et produits pétroliers: Livraisons					
Total de l'utilisation					
41 835	-	2 120 915	-	-	22
1 732 106	425 030	11 781 515	2 558 620	74 758	23
2 356 792	54 342	2 186 471	-	-	24
620 834	3 080 610	11 877 192	1 015 279	-	25
10 641 681	5 216 712	468 516	1 331 607	-	26
-	-	-	-	-	27
5 934	-1 372	56 193	1 207	131	28
20 172	-2 206	125 270	-	18	29
15 419 354	8 773 116	28 616 072	4 906 713	74 907	

<sup>1</sup> Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

<sup>2</sup> Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipelines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

<sup>3</sup> Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

<sup>4</sup> Y compris 83 491 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 3. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date	January	February	March	April	May					
		Total cumulatif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai					
		1990	1991	cubic metres - mètres cubes								
<b>Receipts:</b>												
<b>Crude oil and equivalent:<sup>1</sup></b>												
1	From fields	75 581 754	73 863 395	6 472 393	5 998 506	6 287 034	5 965 605					
2	From processing plants	19 739 138	20 518 098	1 686 955	1 626 222	1 727 001	1 355 405					
3	Imports	7 406 019	9 596 912	715 326	781 055	814 918	526 650					
4	From other	6 244 380	6 091 624	529 898	534 282	530 963	496 563					
5	<b>Total, net receipts</b>	<b>108 971 291</b>	<b>110 070 029</b>	<b>9 404 572</b>	<b>8 940 065</b>	<b>9 359 916</b>	<b>8 344 223</b>					
<b>LPG's and products:<sup>1</sup></b>												
6	From processing plants	18 336 569	18 510 373	1 654 327	1 471 910	1 663 262	1 517 873					
7	From refineries	39 021 702	38 012 694	3 529 877	3 081 767	3 140 621	2 964 132					
8	Imports	694 581	696 194	43 538	40 924	52 356	70 640					
9	From other	5 734 258	6 236 938	578 707	398 212	487 206	524 902					
10	<b>Total, net receipts</b>	<b>63 787 110</b>	<b>63 456 199</b>	<b>5 806 449</b>	<b>4 992 813</b>	<b>5 343 445</b>	<b>5 077 547</b>					
11	<b>Total, net receipts - all commodities</b>	<b>172 758 401</b>	<b>173 526 228</b>	<b>15 211 021</b>	<b>13 932 878</b>	<b>14 703 361</b>	<b>13 421 770</b>					
<b>Disposition:</b>												
<b>Crude oil and equivalent:<sup>1</sup></b>												
<b>Net deliveries:</b>												
12	To refineries	65 638 755	61 632 207	5 048 594	4 724 672	4 918 730	4 446 809					
13	To processing plants	2 139 160	1 745 053	132 425	156 051	168 360	157 005					
14	For export	36 713 028	42 767 140	3 709 828	3 831 510	3 632 883	3 637 712					
15	To other	4 302 514	4 374 895	534 065	440 478	404 834	334 034					
16	<b>Net deliveries, total</b>	<b>108 793 457</b>	<b>110 519 295</b>	<b>9 424 912</b>	<b>9 152 711</b>	<b>9 124 807</b>	<b>8 575 560</b>					
17	Line losses and unaccounted	-45 977	-78 307	-4 934	16 955	-9 397	1 059					
18	Inventory changes	223 811	-370 959	-15 406	-229 601	244 506	-232 396					
19	<b>Total, disposition</b>	<b>108 971 291</b>	<b>110 070 029</b>	<b>9 404 572</b>	<b>8 940 065</b>	<b>9 359 916</b>	<b>8 344 223</b>					
<b>LPG's and products:<sup>1</sup></b>												
20	To refineries	6 101 941	5 238 275	563 446	451 728	427 573	434 537					
21	To bulk plants and terminals	24 911 491	24 136 601	2 308 167	1 916 355	1 920 467	1 953 092					
22	For export	4 172 797	4 793 165	540 066	383 745	327 388	344 818					
23	To other	28 701 912	28 961 986	2 549 280	2 294 024	2 479 746	2 333 446					
24	<b>Total, net deliveries</b>	<b>63 888 141</b>	<b>63 130 027</b>	<b>5 960 959</b>	<b>5 065 852</b>	<b>5 155 174</b>	<b>5 065 893</b>					
25	Line losses and unaccounted	18 108	187 952	23 375	10 076	-10 391	29 183					
26	Inventory changes	-119 139	138 220	-177 885	-63 115	198 662	-17 529					
27	<b>Total, disposition</b>	<b>63 787 110</b>	<b>63 456 199</b>	<b>5 806 449</b>	<b>4 992 813</b>	<b>5 343 445</b>	<b>5 077 547</b>					
28	<b>Total, net deliveries - all commodities</b>	<b>172 758 401</b>	<b>173 526 228</b>	<b>15 211 021</b>	<b>13 932 878</b>	<b>14 703 361</b>	<b>13 421 770</b>					
							<b>14 042 998</b>					

<sup>1</sup> Source, Table 2.

TABLEAU 3. Sommaire du transport par pipelines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	N°
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							
Arrivages:							
Pétrole brut et équivalents:							
5 927 490	6 183 376	6 366 315	6 080 288	6 053 585	6 205 037	6 214 043	Des champs pétrolières
1 678 369	1 762 399	1 836 386	1 586 850	1 666 392	1 929 885	1 991 300	Des installations de traitement
770 290	897 176	890 712	816 297	992 120	878 474	867 405	Importations
492 175	477 756	515 325	458 277	472 935	530 539	541 577	Autres arrivages
8 868 324	9 320 687	9 608 738	8 941 712	9 185 032	9 543 935	9 614 325	Total, arrivages nets
							5
GPL et produits pétroliers <sup>1</sup> :							
1 346 873	1 435 351	1 351 504	1 415 143	1 611 153	1 694 322	1 828 808	Aux installations de traitement
2 919 421	2 947 570	3 386 695	3 141 578	3 179 774	3 185 879	3 522 929	Des raffineries
65 826	68 096	85 163	56 630	47 710	63 112	48 300	Importations
515 367	612 374	644 480	510 522	515 614	487 836	443 417	Autres arrivages
4 847 487	5 063 391	5 467 842	5 123 873	5 354 251	5 431 149	5 843 454	Total, arrivages nets
							10
13 715 811	14 384 078	15 076 580	14 065 585	14 539 283	14 975 084	15 457 779	Total, arrivages nets - Tous les produits
							11
Utilisation:							
Pétrole brut et équivalents <sup>1</sup> :							
Livraisons nettes:							
5 151 909	5 588 723	5 614 627	5 093 101	5 552 250	5 294 180	5 253 947	Aux raffineries
131 740	133 742	132 215	95 424	135 380	145 408	196 150	Aux installations de traitement
3 383 041	3 111 549	3 541 444	3 341 473	3 221 372	3 626 747	3 952 962	En vue de l'exportation
269 240	273 256	375 751	463 751	398 104	264 520	309 234	Autres livraisons
8 935 930	9 107 270	9 664 037	8 993 749	9 307 106	9 330 855	9 712 293	Total, livraisons nettes
-9 021	-13 260	-21 481	-16 999	-5 479	-9 217	10 493	Fuites et autres pertes
-58 585	226 677	-33 818	-35 038	-116 595	222 297	-180 461	Variations de stocks
8 868 324	9 320 687	9 608 738	8 941 712	9 185 032	9 543 935	9 614 325	Total, utilisation
							19
GPL et produits pétroliers <sup>1</sup> :							
408 328	436 449	437 575	350 291	445 122	436 667	453 118	Aux raffineries
1 920 339	1 957 638	1 934 770	1 823 970	2 074 943	2 026 937	2 197 420	Aux usines
252 643	255 264	662 690	357 952	436 537	449 342	494 579	En vue de l'exportation
2 139 323	2 328 752	2 469 801	2 562 847	2 487 119	2 499 512	2 661 319	Autres livraisons
4 720 633	4 978 103	5 504 836	5 095 060	5 443 721	5 412 458	5 806 436	Total, livraisons nettes
9 756	66 469	48 272	-2 726	1 452	19 188	2 400	Fuites et autres pertes
117 098	18 819	-85 266	31 539	-90 922	-497	34 618	Variations de stocks
4 847 487	5 063 391	5 467 842	5 123 873	5 354 251	5 431 149	5 843 454	Total, utilisation
13 715 811	14 384 078	15 076 580	14 065 585	14 539 283	14 975 084	15 457 779	Total, livraisons nettes - Tous les produits
							28

<sup>1</sup> Source au tableau 2.

TABLE 4. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1991  
 TABLEAU 4. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1991

Province	Diameter of pipe in millimetres					
	Diamètre des conduites, en millimètres					
	0-150	151-226	227-277	278-328	329-429	430-480
kilometres - kilomètres						
<b>Gathering lines<sup>1</sup> - Conduites secondaires<sup>1</sup></b>						
Ontario	72.1	-	-	-	-	-
Manitoba	160.3	71.1	-	-	-	-
Saskatchewan	1 711.8	1 025.1	31.3	301.3	31.7	-
Alberta	3 559.5	2 553.9	577.6	251.8	35.4	-
British Columbia - Colombie-Britannique	177.6	252.5	-	62.8	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-
<b>CANADA</b>	<b>5 681.3</b>	<b>3 902.6</b>	<b>608.9</b>	<b>615.9</b>	<b>67.1</b>	<b>-</b>
<b>Trunk lines - Conduites principales</b>						
Québec	-	-	2.4	2.0	2.5	113.6
Ontario	-	-	-	106.5	45.6	-
Manitoba	-	197.5	116.0	17.4	408.7	19.2
Saskatchewan	318.9	243.0	171.5	414.6	351.7	45.0
Alberta	179.6	2 330.1	1 186.3	1 837.8	1 149.5	-
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	810.0	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	752.1	-	-
<b>CANADA</b>	<b>498.5</b>	<b>2 770.6</b>	<b>1 476.2</b>	<b>3 940.4</b>	<b>1 958.0</b>	<b>177.8</b>
<b>Product lines - Conduites pour les produits</b>						
Québec	-	82.0	124.5	21.3	25.8	-
Ontario	24.0	313.8	807.9	715.0	75.6	-
Manitoba	-	311.9	-	-	-	-
Saskatchewan	6.1	619.2	16.0	721.7	-	-
Alberta	206.8	328.6	441.6	278.7	153.9	1.4
British Columbia - Colombie-Britannique	55.9	-	-	-	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
<b>CANADA</b>	<b>381.7</b>	<b>1 655.5</b>	<b>1 390.0</b>	<b>1 736.7</b>	<b>255.3</b>	<b>1.4</b>
<b>Total lines - Conduites total:</b>						
Québec	-	82.0	126.9	23.3	28.3	113.6
Ontario	96.1	313.8	807.9	821.5	121.2	-
Manitoba	160.3	580.5	116.0	17.4	408.7	19.2
Saskatchewan	2 036.8	1 887.3	218.8	1 437.6	383.4	45.0
Alberta	3 945.9	5 212.6	2 205.5	2 368.3	1 338.8	1.4
British Columbia - Colombie-Britannique	233.5	252.5	-	872.8	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	752.1	-	-
<b>CANADA</b>	<b>6 561.5</b>	<b>8 328.7</b>	<b>3 475.1</b>	<b>6 293.0</b>	<b>2 280.4</b>	<b>179.2</b>

See footnotes at end of table.  
 Voir note à la fin du tableau.

TABLE 4. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1991

TABLEAU 4. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1991

	Outside diameter of pipe in millimetres				
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres				
	481-531	532-658	659-759	760+	Total
kilometres - kilomètres					
Gathering lines <sup>1</sup> - Conduites secondaires <sup>1</sup>					
Ontario	-	-	-	-	72.1
Manitoba	-	-	-	-	231.4
Saskatchewan	-	-	-	-	3 101.2
Alberta	-	20.0	-	-	6 998.2
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	492.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-
CANADA	-	20.0	-	-	10 895.8
Trunk lines - Conduites principales					
Québec	-	114.1	-	113.2	347.8
Ontario	576.2	15.3	-	745.8	1 489.4
Manitoba	297.5	297.7	2.5	421.7	1 778.2
Saskatchewan	708.8	670.2	-	855.2	3 778.9
Alberta	1 070.3	1 410.3	-	419.1	9 583.0
British Columbia - Colombie-Britannique	-	753.5	-	81.0	1 644.5
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	752.1
CANADA	2 652.8	3 261.1	2.5	2 636.0	19 373.9
Product lines - Conduites pour les produits					
Québec	-	-	-	-	253.6
Ontario	21.7	-	-	-	1 958.0
Manitoba	-	-	-	-	311.9
Saskatchewan	-	-	-	-	1 363.0
Alberta	11.6	1.6	-	-	1 424.2
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	55.9
Yukon	-	-	-	-	88.9
CANADA	33.3	1.6	-	-	5 455.5
Total lines - Conduites total:					
Québec	-	114.1	-	113.2	601.4
Ontario	597.9	15.3	-	745.8	3 519.5
Manitoba	297.5	297.7	2.5	421.7	2 321.5
Saskatchewan	708.8	670.2	-	855.2	8 243.1
Alberta	1 081.9	1 431.9	-	419.1	18 005.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	753.5	-	81.0	2 193.3
Yukon	-	-	-	-	88.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	752.1
CANADA	2 686.1	3 282.7	2.5	2 636.0	35 725.2

<sup>1</sup> Excludes producers' gathering lines.<sup>1</sup> Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABLE 5. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1991

TABLEAU 5. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 1991

Province	Pumping stations			Prime movers		
	Postes de pompage			Moteurs primaires		
	Station control		Total	Fuel	Electric	Other
	Poste de contrôle			À combustible	Électriques	Autres
	Remote	Other				
Province	À distance	Autres		number - nombre		
Québec	5	-	5	-	16	-
Ontario	34	1	35	-	95	-
Manitoba	15	1	16	-	79	-
Saskatchewan	35	3	38	2	182	-
Alberta	126	13	139	9	614	-
British Columbia - Colombie-Britannique	12	1	13	13	25	-
Yukon	1	-	1	1	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	3	-	3	6	-	-
CANADA	231	19	250	31	1 011	-

Province	Prime movers		Pumps		Total	
	Moteurs primaires		Pompes			
	Total	Kilowatts	Reciprocating	Centrifugal		
			Alternatives	Centrifuges		
	number - nombre		number - nombre			
Québec	16	14 590	-	16	16	
Ontario	95	103 180	-	95	95	
Manitoba	79	117 383	3	76	79	
Saskatchewan	184	235 532	31	153	184	
Alberta	623	283 028	200	423	623	
British Columbia - Colombie-Britannique	38	31 239	5	33	38	
Yukon	1	132	1	-	1	
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	6	3 606	-	6	6	
CANADA	1 042	788 690	240	802	1 042	

TABLE 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1991 and 1990

TABLEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre, 1991 et 1990

	1991	1990		Total 1990
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars - milliers de dollars				
<b>Assets - Actif</b>				
Current assets - Disponibilités				
Cash on hand, in banks and temporary cash investments -				
En caisse, en banque et placements temporaires				
Canadian currency - Monnaie canadienne				
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits - En caisse et dans les banques à charte, y compris des dépôts à terme	1,679	11,668	13,347	34,011
Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates - Dans d'autres institutions, y compris certificats de placement garantis	-	-	-	-
Foreign currency and temporary foreign cash investments - Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	7	-	7	3
Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies - Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	-	6,689	6,689	8,434
Government of Canada treasury bills - Bons du trésor du gouvernement canadien	498	-	498	-
Other Government of Canada direct and guaranteed debt - Autres dettes directes et garanties pour le gouvernement canadien	-	5	5	5
Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issue - Dettes directes et garanties pour les gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	-	-	-	-
Other short-term Canadian investments - Autres placements canadiens à court terme	-	-	-	2,487
Investments in foreign securities - Placements dans des fonds étrangers	-	-	-	-
Special deposits - Dépôts spéciaux				
Canadian - Au Canada	113	-	113	239
Foreign - À l'étranger	7	-	7	-
Accounts receivable less provision for doubtful accounts - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	493,549	96,107	589,656	257,895
Interest and dividends receivable - Intérêt et dividendes à recevoir	13	-	13	21
Materials, supplies and oil inventory - Matières, fournitures et inventaires de pétrole	8,465	17,584	26,049	23,131
Other current assets and prepaid expenses - Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	5,197	6,781	11,978	8,539
<b>Current assets - Total - Disponibilités</b>	<b>509,528</b>	<b>138,834</b>	<b>648,362</b>	<b>334,765</b>
Investments - Placements				
Investments in affiliated companies - Placements dans des Filiales	91,562	226,973	318,535	891,750
Other investments - Autres placements				
Mortgages, long-term advances and notes - Hypothèques, avances et billets à long terme	1,170	365	1,535	1,499
Other Canadian investments - Autres placements canadiens	10	191	201	191
Investments in Canadian preferred and common stocks - Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	-	7	7	7
Investments in foreign securities - Placements en valeurs étrangères	-	-	-	-
Sinking funds - Fonds d'amortissement et autres fonds de réserve	-	-	-	-
Miscellaneous special funds - Autres fonds spéciaux	-	-	-	-

TABLE 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1991 and 1990 - Concluded

TABLEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre, 1991 et 1990 - fin

	1991	1990	
	Interprovincial companies Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies Compagnies intraprovinciales	Total 1990
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Investments - Total - Placements</b>	<b>92,742</b>	<b>227,536</b>	<b>320,278</b>
<b>Fixed assets - Immobilisations</b>			
Transportation plant - Installations de transport	2,328,830	1,473,431	3,802,261
Other plants, property and equipment (non-transportation) - Autres installations, terrains et matériel (non reliés au transport)	36,059	458,995	495,054
Less accumulated depreciation and amortization - Moins la dépréciation et l'amortissement	990,244	705,362	1,695,606
Operating oil supply - Fournitures de pétrole accumulés pour l'exploitation	330	10,554	10,884
<b>Net fixed assets - Immobilisations nettes</b>	<b>1,374,975</b>	<b>1,237,618</b>	<b>2,612,593</b>
<b>Deferred debits - Débits différés</b>	<b>15,297</b>	<b>8,400</b>	<b>23,697</b>
<b>TOTAL ASSETS - ACTIF TOTAL</b>	<b>1,992,542</b>	<b>1,612,388</b>	<b>3,604,930</b>
<b>Liabilities and net worth - Passif et valeur nette</b>			
<b>Current liabilities - Exigibilités</b>			
Short-term loans - Prêts à court terme			
Loans from chartered banks in Canadian currency - Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	23,065	15,795	38,860
Other loans payable - Autres prêts remboursables	31,222	308	31,530
Accounts payable and accrued including joint revenue payable - Comptes à payer et coursus incluant le revenu commun à payer	318,200	82,774	400,974
Interest and dividends payable and accrued - Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	16,264	6,675	22,939
Taxes accrued - Impôts accumulés	14,174	8,578	22,752
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned - Dette à long terme échué dans un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société			
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations, et billets	14,951	5,880	20,831
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	4,242	900	5,142
Other current liabilities - Autres exigibilités	556	11,303	11,859
<b>Current liabilities - Total - Exigibilités</b>	<b>422,674</b>	<b>132,213</b>	<b>554,887</b>
<b>Deferred credits - Crédits différés</b>	<b>5,332</b>	<b>59,629</b>	<b>64,961</b>
Accumulated tax reductions applicable to future years - Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années			
	180,533	92,893	273,426
			271,516
<b>Insurance reserves - Réserves pour les assurances</b>			
<b>Long-term debt - Dette à long terme</b>			
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations et billets	612,608	97,906	710,514
Mortgages and agreements of sale - Hypothèques et conventions de ventes	-	-	-
Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans - Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	-	395,494	395,494
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	33,505	21,787	55,292
Less company long-term debt owned - Moins dette nette à long terme rachetée par la société	-	-	-1,250

TABLE 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1991  
and 1990 - Concluded

TABLEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au  
31 décembre, 1991 et 1990 - fin

	1991	1990	Total
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales	
thousands of dollars - milliers de dollars			
Net total long-term debt - Total net de la dette à long terme	646,113	515,187	1,161,300
Advances from affiliated companies - Montants payables aux filiales	19,526	417,559	437,085
Shareholders' equity - Capital propre			
Capital stock - Capital actions			
Preferred - Actions privilégiées	-	10,790	10,790
Common - Actions ordinaires	346,999	204,250	551,249
Contributed surplus - Surplus d'apport	3,700	9,207	12,907
Retained earnings - Bénéfices non distribués	367,665	170,660	538,325
LIABILITIES AND NET WORTH - TOTAL - DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	1,992,542	1,612,388	3,604,930
			3,599,741

TABLE 7. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1991 and 1990

TABLEAU 7. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre, 1991 et 1990

	1991			Total 1990
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars - milliers de dollars				
<b>Transportation revenue - Revenus du transport</b>				
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	8,912	231,045	239,957	244,044
From trunk line operations <sup>1</sup> - Exploitation des conduites principales <sup>1</sup>	545,495	202,556	748,051	698,297
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	7,535	15,496	23,031	35,478
<b>Operating revenue - Total - Revenus d'exploitation</b>	<b>561,942</b>	<b>449,097</b>	<b>1,011,039</b>	<b>977,819</b>
<b>Maintenance expenses, trunk and gathering - Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires</b>				
Salaries and wages <sup>2</sup> - Traitements et salaires <sup>2</sup>	15,020	9,376	24,396	26,944
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	6,021	12,045	18,066	16,581
Outside services - Services de l'extérieur	17,683	11,695	29,378	31,387
Other expenses - Autres frais	3,560	5,324	8,884	9,005
<b>Maintenance expenses - Total - Dépenses d'entretien</b>	<b>42,284</b>	<b>38,440</b>	<b>80,724</b>	<b>83,917</b>
<b>Transportation expenses, trunk and gathering - Dépenses de transport, conduites principales et secondaires</b>				
Salaries and wages <sup>2</sup> - Traitements et salaires <sup>2</sup>	17,583	21,143	38,726	36,066
Operating fuel and power - Combustible et électricité pour exploitation	84,297	28,766	113,063	107,571
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	1,341	2,708	4,049	4,011
Outside services - Services de l'extérieur	9,150	16,380	25,530	15,282
Other expenses - Autres frais	13,861	16,214	30,075	29,746
<b>Transportation expenses - Total - Dépenses de transport</b>	<b>126,232</b>	<b>85,211</b>	<b>211,443</b>	<b>192,676</b>
<b>General expenses, trunk and gathering - Dépenses générales, conduites principales et secondaires</b>				
Salaries and wages <sup>2</sup> - Traitements et salaires <sup>2</sup>	31,469	17,573	49,042	45,030
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	1,810	403	2,213	2,371
Outside services - Services de l'extérieur	19,502	6,019	25,521	23,387
Other expenses - Autres frais	39,136	24,250	63,386	58,026
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	45,445	20,083	65,528	60,678
<b>General expenses - Total - Dépenses générales</b>	<b>137,362</b>	<b>68,328</b>	<b>205,690</b>	<b>189,492</b>
<b>Other operating expenses - Autres dépenses d'exploitation</b>				
	-	-	-	-
<b>Operating expenses - Total - Dépenses d'exploitation</b>	<b>305,878</b>	<b>191,979</b>	<b>497,857</b>	<b>466,085</b>
<b>Net revenue from operations - Revenu net provenant de l'exploitation</b>	<b>256,064</b>	<b>257,118</b>	<b>513,182</b>	<b>541,734</b>
<b>Interest and dividends income - Revenu de l'intérêt et des dividendes</b>				
Interest and dividends income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	441,325	-	441,325	106,721
Other income - Autres revenus	51,147	8,804	59,951	58,958
<b>Total</b>	<b>748,536</b>	<b>265,922</b>	<b>1,014,458</b>	<b>677,413</b>
Depreciation - Dépréciation	81,271	65,059	146,330	143,625
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	83,010	29,195	112,205	138,217
Amortization of discount on long-term debt - Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	674	-	674	985
Other deductions - Autres déductions	12,867	12,789	25,656	33,741
<b>Total</b>	<b>177,822</b>	<b>107,043</b>	<b>284,865</b>	<b>316,568</b>
Net income before income taxes - Revenu net avant l'impôt sur le revenu	570,714	158,879	729,593	360,845
Provision for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	69,057	53,363	122,420	102,171
<b>Net income after income taxes - Revenu net après l'impôt sur le revenu</b>	<b>501,657</b>	<b>105,516</b>	<b>607,173</b>	<b>258,674</b>

<sup>1</sup> Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts - Comprend un certain revenu provenant des conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.<sup>2</sup> Salaries and wages reported above represent payment for labour in the operation of pipeline facilities, whether such labour is of the companies' own labour force or is contracted labour. - Les traitements et salaires rapportés représentent le paiement des salaires pour les opérations des pipelines, peu importe si la main-d'œuvre est à l'emploi de la compagnie ou engagée à contrat.

TABLE 8. Property Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1991

TABLEAU 8. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1991

	Total at December 31, 1990	Gross additions during 1991	Retire- ments during 1991	Other changes during 1991
	Total au 31 décembre 1990	Additions brutes en 1991	Mises hors services en 1991	Autres variations en 1991
thousands of dollars - milliers de dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	57,119	1,292	481	884
Pipeline - Pipelines	2,140,594	54,768	9,877	8,455
Building - Immeubles	121,530	7,543	907	122
Pumping equipment - Équipement de pompage	165,889	4,251	1,240	458
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	184,863	10,809	381	1,213
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	20,182	1,062	52	363
Joint plant - Installation coexploitée	626	513	-	-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	74,955	3,291	269	-21
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	793,780	63,903	13,066	-9,463
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à des tiers	7,100	2,254	-	-
Transportation plant under construction - Installations de transport en construction	90,613	56,425	5,189	-30,145
Fixed assets (transportation) - Total - Immobilisations (transport)	3,657,251	206,111	32,967	-28,134
Total at December 31, 1991				
		Total inter- provincial companies		Total intra- provincial companies
Total au 31 décembre 1991				
		Total des compagnies inter- provinciales		Total des compagnies intra- provinciales
thousands of dollars - milliers de dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	58,814	25,071		33,743
Pipeline - Pipelines	2,193,940	1,284,797		909,143
Building - Immeubles	128,288	96,286		32,002
Pumping equipment - Équipement de pompage	169,358	108,015		61,343
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	196,504	116,511		79,993
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	21,555	4,941		16,614
Joint plant - Installation coexploitée	1,139	1,139		-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	77,956	56,118		21,838
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	835,154	599,231		235,923
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à des tiers	7,849	4,657		3,192
Transportation plant under construction - Installations de transport en construction	111,704	32,064		79,640
Fixed assets (transportation) - Total - Immobilisations (transport)	3,802,261	2,328,830		1,473,431

TABLE 9. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 1991 and 1990

TABLEAU 9. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, pour les années terminant au 31 décembre 1991 et 1990

	1991	1990	1991	1990
	Inter-provincial companies	Intra-provincial companies	Compagnies inter-provinciales	Compagnies intra-provinciales
millions of dollars - millions de dollars				
<b>Source of funds - Source de fonds</b>				
<b>Internal sources - Sources de provenance interne</b>				
From operations - Opérations	501.7	136.9	105.5	121.7
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	71.7	73.0	-136.6	71.0
<b>Working capital generated from operations - Total - Du fonds de roulement engendrés par les opérations</b>	<b>573.4</b>	<b>209.9</b>	<b>-31.1</b>	<b>192.7</b>
<b>External sources - Sources de provenance externe</b>				
Long-term funds - Fonds à long terme	(197.6)	(27.5)	438.2	22.7
Preferred, common and other equity - Action privilégiées ordinaires et autres capitaux propres	(226.8)	38.1	38.2	24.5
Deferred credits - Crédits différés	17.4	15.6	21.5	(0.9)
<b>Working capital generated during period - Total - Du fonds de roulement engendré pendant la période</b>	<b>166.4</b>	<b>236.1</b>	<b>466.8</b>	<b>239.0</b>
<b>Disposition of funds - Emploi des fonds</b>				
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	96.8	83.8	95.0	130.4
Deferred debits - Débits différés	0.2	(0.2)	7.7	(0.4)
Investments - Investissements	(782.5)	(6.0)	209.3	(3.3)
Dividends - Dividendes	719.9	159.3	140.8	129.0
<b>Working capital applied during period - Total - Du fonds de roulement utilisé pendant la période</b>	<b>34.4</b>	<b>236.9</b>	<b>452.8</b>	<b>255.7</b>
Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement	132.0	(0.8)	14.0	(16.7)
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	(45.1)	(44.3)	(7.4)	9.3
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	86.9	(45.1)	6.6	(7.4)

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 1991

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-personnes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1991

	Total number of employees	Salaries and wages			
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires			
\$'000's					
<b>Management - Direction</b>					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-			
Management - Directeurs	101	10,014			
<b>Total</b>	<b>101</b>	<b>10,014</b>			
<b>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</b>					
Geophysicists - Géophysiciens	1	-			
Geologists - Géologues	-	-			
Petroleum engineers - Ingénieurs pétroliers	-	-			
Other engineers - Autres ingénieurs	101	-			
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	53	-			
<b>Sub-total - Sous total</b>	<b>154</b>	<b>8,527</b>			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	295	-			
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	273	-			
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	276	-			
<b>Total</b>	<b>998</b>	<b>47,920</b>			
<b>Production, field, plant and related operations - Production, champ, pétrolière, installation et opérations connexes</b>					
Field, plant and related employees - Employés aux champs, aux installations et travailleurs assimilés	859	42,312			
<b>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</b>	<b>1,958</b>	<b>100,246</b>			
	Jan. 1 - Mar. 31	Apr. 1 - June 30	July 1 - Sept. 30	Oct. 1 - Dec. 31	Jan. 1 - Dec. 31
	1er janv. 31 mars	1er avril 30 juin	1er juill. 30 sept.	1er oct. 31 déc.	1er janv. 31 déc.
<b>Production workers, man-hour statistics - Quarterly and annual - Employés à la production, statistique des heures-Personnes - Trimestrielle et annuelle</b>					
Man-hours worked and paid - Heures-Personnes travaillées et payées	386,281	421,345	403,244	396,636	1,607,506
Man-hours not worked and paid - Heures-Personnes non travaillées mais payées	25,423	29,141	48,834	32,866	136,264
<b>Total</b>	<b>411,704</b>	<b>450,486</b>	<b>452,078</b>	<b>429,502</b>	<b>1,743,770</b>



## **GLOSSARY**

### **Cubic Metre Kilometre**

One cubic metre of oil moved one kilometres; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Only trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

### **Crude Oil and Equivalent**

Includes the following liquid hydrocarbons:

#### **Crude oil**

A naturally occurring liquid hydrocarbon.

#### **Condensate**

A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

#### **Pentanes plus**

A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

#### **Deliveries**

Volumes of oil measured at the delivery point

#### **Gross Receipts and Deliveries**

The receipts or deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

#### **Inventory Changes**

Changes of oil held by the pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

#### **Liquefied Petroleum Gases (LPG)**

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## **TERMINOLOGIE**

### **Mètre-cubes Kilomètre**

Unité de mesure pour un mètre cube de pétrole transporté sur une distance d'un kilomètre; on calcule les tonnes métriques kilomètres échangeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seuls les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus, parce qu'il est difficile de recueillir des données sûres et uniformes sur les réseaux de collecte et aussi parce que ces données ont de très courtes moyennes de transport en milles; inclure ces données n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

### **Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

#### **Pétrole brut**

Hydrocarbure naturel liquide.

#### **Condensat**

Hydrocarbure naturel gazeux dans le gisement original, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

#### **Pentanes plus**

Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### **Livraisons**

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

#### **Arrivages et livraisons bruts**

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, incluant les transferts entre compagnies.

#### **Variations de stocks**

Variations de la quantité de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations concernant le pétrole canadien contenu dans les réseaux aux États-Unis.

#### **Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)**

Hydrocarbures gazeux à l'état naturel qui se liquifient seulement dans des conditions de pression accrue ou de température réduite. Les principaux sont les propane et les butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

## **Net Deliveries**

The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

## **Net Receipts**

The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

## **Line Losses and Unaccounted For**

A residual item which includes oil lost due to pipeline handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

## **Pipeline Systems**

Various types of pipelines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

## **Receipts**

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

## **Refined Petroleum Products**

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

## **System Kilometres**

The number of kilometres over which a pipeline system operates regardless of the number of pipelines in the system. For example, Interprovincial Pipeline Company operates a pipeline system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there is more than one pipe in this system, for an aggregate of significantly more pipeline kilometres.

## **Transfers**

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

## **Pipeline Sectors**

### **Gathering lines**

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point or points

## **Livraisons nettes**

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

## **Arrivages nets**

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

## **Fuites et autres pertes**

Élément résiduel qui inclut le pétrole perdu au cours des transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicables ou inexplicables par suite d'erreurs de mesure, etc.

## **Réseaux d'oléoducs**

Divers types d'oléoducs et d'installations auxiliaires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

## **Arrivages**

Pétrole reçu par la compagnie tel que jaugé. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; en provenance des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

## **Produits pétroliers raffinés**

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, incluant les gaz de raffinerie liquéfiés.

## **Kilomètres de réseau**

La distance (en kilomètres) sur laquelle s'étend un réseau, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Inter-provincial Pipeline Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a plus d'un oléoduc dans ce réseau pour un total de kilomètres d'oléoducs sur passant cette distance.

## **Transferts**

Mouvements de pétrole entre deux compagnies d'oléoducs.

## **Secteurs des conduites**

### **Tronçons collecteurs ou conduites secondaires**

Habituellement un tuyau de petit diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une terrain pétrolifère à apporter les hydrocarbures d'une terrain pétrolifère à l'intérieur, une batterie à un ou plusieurs points communs de collecte.

#### **Trunk lines**

Pipeline generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipeline systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipeline Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

#### **Average Interest on Long-term Debt**

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

#### **Debt / Capital**

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and networth.

#### **Debt / Equity**

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

#### **Profit Margin**

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

#### **Return on Total Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

#### **Return on Shareholder's Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

#### **Working Capital Ratio**

Total current assets versus total current liabilities.

#### **Tronçons principaux ou conduites principales**

Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou les installations pour le chargement des camions, des trains, etc. Comprennent aussi les lignes parallèles et les bouches.

Les termes de comptabilité sont définis dans Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs, que publie l'Office national de l'énergie.

#### **Intérêt moyen sur la dette à long terme**

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dus aux filiales payés pendant l'année, exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

#### **Dette / capital**

Toute la dette (c.-à-d. les exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

#### **Dette / capital propre**

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

#### **Marge Bénéficiaire**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

#### **Rendement de l'investissement total**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

#### **Rendement du capital propre**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et de actions ordinaires.

#### **Ratio du fonds de roulement**

Les disponibilités sur les exigibilités.

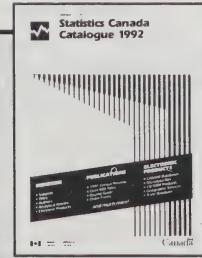
# PICK A TOPIC... ANY TOPIC

The 1992 Statistics Canada Catalogue is your guide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the Catalogue will point you in the right direction.

From the most popular topics of the day — like employment, income, trade, and education — to specific research studies — like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas — you'll find it all here. We've even included a selection of key statistics from recent publications.

## ...the 1992 Statistics Canada Catalogue will help you get your bearings...

The Catalogue puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title — even periodical articles are indexed.



And for 1992, a separate index has been added for all our electronic products.

The Catalogue has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 80 new titles, plus succinct abstracts of the over 800 titles and 11 map series already produced;
- a preview of upcoming 1991 census products;
- easy ordering information to avoid delays;
- electronic products in a variety of media, and advice on getting expert assistance and on-line searches;
- tabs to each section — so you can immediately flip to the information you need.

### ...time and time again

To make sure that the Catalogue stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Order today — you'll be lost without it.

### 1992 STATISTICS CANADA CATALOGUE

Only \$13.95 in Canada (US\$17 in the US and US\$20 in other countries). Order Catalogue number 11-204E.

Write to: Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario K1A 0T6

Fax: (613) 951-1584

Call toll free: 1-800-267-6677

Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

# CHOISISSEZ UN SUJET... N'IMPORTE LEQUEL

### Le Catalogue de Statistique Canada 1992

est votre guide pour la collection la plus complète de faits et de chiffres sur le monde, en constante évolution, du commerce, du milieu social et de l'économie. Peu importe ce que vous voulez savoir, il vous mettra sur la bonne piste.

Des sujets actuels les plus populaires — comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation, à des études de recherche particulières, comme les

produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines — vous trouverez tout dans ce document.

Nous avons même inclus une sélection des plus importantes statistiques provenant des plus récentes publications.

### ...le Catalogue de Statistique Canada 1992 vous aidera à vous orienter...

Le Catalogue vous met tous ces renseignements sous la main.

### CATALOGUE DE STATISTIQUE CANADA 1992

Seulement 13,95 \$ au Canada (17 \$ US aux États-Unis et 20 \$ US dans les autres pays). Indiquez le no de catalogue : 11-204F.

Écrivez à : Vente de publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Télécopieur : (613) 951-1584

Appels sans frais : 1-800-267-6677

Ou contactez le bureau de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).

L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre — les articles de périodiques sont même indexés. Et pour 1992, on a ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le Catalogue a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada :

- descriptions de plus de 80 nouveaux titres et courts résumés des 800 titres et plus et des 11 séries de cartes déjà disponibles;
- premier aperçu des futurs produits du recensement de 1991;
- renseignements clairs pour passer les commandes afin d'éviter les délays;
- produits électroniques sur supports divers et conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour les produits électroniques et les recherches en direct;
- systèmes d'onglets pour chaque section sur la couverture arrière — pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

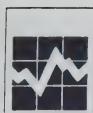
### ...maitnes et maitnes fois

Pour garantir que le Catalogue puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçue pour éviter les dos cassés, les bords abîmés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui — vous ne pourrez plus vous passer de lui.

### Catalogue de Statistique Canada 1992





## **ORDER FORM**

Statistics Canada Publications

**MAIL TO:**  
Publication Sales  
Statistics Canada  
Ottawa, Ontario K1A 0T6

FAX TO: (613) 951-1584

This fax will be treated as an  
original order. Please do not  
send confirmation.

(Please print)

Company

Department

Attention

Address

**City** \_\_\_\_\_ **Province** \_\_\_\_\_

Postal Code Tel.

**METHOD OF PAYMENT**

- Purchase Order Number (*please enclose*) \_\_\_\_\_  
 Payment enclosed \$ \_\_\_\_\_  
 Bill me later (max. \$500)

Charge to my:  MasterCard  VISA

Account Number

Expiry Date

Signature \_\_\_\_\_

**Client Reference Number**

Version française de ce bon de commande disponible sur demande



Statistics Canada Statistique Canada

Canadā



## BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

**POSTEZ À :**  
Vente des publications  
Statistique Canada  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584

Le bon télecopié tient lieu de commande originale. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

(En caractères d'imprimerie s.v.p.)

#### Entreprise

## Service

À l'attention de

#### **Adresse**

---

Digitized by srujanika@gmail.com

## MODALITÉS DE PAIEMENT

- Numéro d'ordre d'achat (*inclure s.v.p.*) \_\_\_\_\_

Paiement inclus \_\_\_\_\_ \$

Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 \$)

Portez à mon compte :  MasterCard  VISA

Nº de compte

Date d'expiration

Signature \_\_\_\_\_

This order coupon is available in English upon request.



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada



**1-800-267-6677**



Comptes VISA et  
MasterCard

PF  
03681  
1991-01

Canadæ

## Don't start your week without it

Get a jump on your work week by making sure you have the most current economic and social information in Canada. Travelling by first class mail or courier, Statistics Canada's digest, Infomat, arrives at the beginning of each week to help you monitor key economic indicators and keep up with the most current data releases from Canada's national statistical agency.

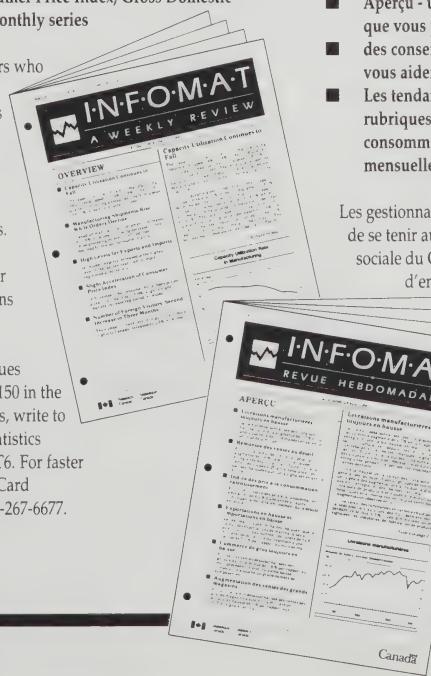
In eight fact-filled pages, Infomat highlights the findings of Statistics Canada surveys and brings them to your desk each week, often long before detailed reports are published. Throughout the year you'll get the first results of over 100 ongoing surveys and many special surveys—from manufacturing shipments to the health of Canadians or post graduate employment to part-time workers.

### Each week, Infomat presents you with,

- concise summaries of fresh facts from over 100 ongoing surveys
- charts and graphs that let you instantly scan the trends
- Overview - an outline of the subjects covered in each issue that you can scan in 30 seconds
- guidance on how to obtain special reports to assist you in your more detailed research.
- Current Trends and Latest Monthly Statistics sections that bring you up to date on the Consumer Price Index, Gross Domestic Product and 21 other key monthly series

Managers, analysts and researchers who are responsible for keeping up to date on changes in Canada's economic and social climate can count on Infomat — as a quick overview of the latest trends and as a weekly reminder of key indicators and data releases. Many subscribers use Infomat's highlights to add authority to their industry analyses, investment plans or corporate reports.

To order Infomat (11-002E), 50 issues annually for \$125 in Canada, US\$150 in the U.S. and US\$175 in other countries, write to Publications Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, Canada, K1A 0T6. For faster service, use your VISA or MasterCard and call toll-free in Canada, 1-800-267-6677.



## votre première lecture de la semaine

Commencez votre semaine de travail en vous assurant que vous avez sous la main les dernières informations économiques et sociales au Canada. Voyageant en courrier de première classe ou par messagerie, Infomat, le condensé de Statistique Canada, arrive au début de chaque semaine pour vous aider à suivre les principaux indicateurs économiques et vous tenir au courant des dernières données publiées par l'organisme national d'enquêtes du pays.

En huit pages remplies de données, Infomat présente les faits saillants des enquêtes de Statistique Canada et les dépose sur votre bureau chaque semaine, bien avant que des rapports détaillés ne soient publiés. Tout au long de l'année, vous avez les premiers résultats de plus de 100 enquêtes permanentes et de nombreuses enquêtes spécialisées, qui vont des expéditions des fabricants à la santé des Canadiens ou de l'emploi des diplômés universitaires aux travailleurs à temps partiel.

### Chaque semaine, Infomat vous offre :

- des résumés de faits tout récents provenant de plus de 100 enquêtes différentes
- des diagrammes et des graphiques qui vous donnent immédiatement les tendances
- Aperçu - une description des sujets traités dans chaque numéro, que vous pouvez parcourir en 30 secondes
- des conseils sur la façon d'obtenir des rapports spéciaux pour vous aider dans vos recherches plus poussées
- Les tendances actuelles et Dernières statistiques mensuelles, rubriques qui vous tiennent à jour sur l'indice des prix à la consommation, le produit intérieur brut et 21 autres séries mensuelles importantes.

Les gestionnaires, les analystes et les chercheurs qui ont la responsabilité de se tenir au courant de l'évolution de la conjoncture économique et sociale du Canada peuvent compter sur Infomat pour avoir une vue d'ensemble des dernières tendances et disposer ainsi d'un aide-mémoire hebdomadaire des principaux indicateurs et données publiés. Plusieurs abonnés utilisent les faits saillants d'Infomat pour relever l'autorité de leurs analyses industrielles, projets d'investissements ou rapports financiers.

Pour commander Infomat (11-002F), 50 numéros par an pour 125 \$ au Canada, 150 \$ US aux États-Unis et 175 \$ US dans les autres pays, écrivez à Publications, vente et service, Statistique Canada, Ottawa, Canada K1A 0T6. Pour un service plus rapide, utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez sans frais au Canada le 1-800-267-6677.

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct on line access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's(1-800-565-7192)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	Regina	(780-5405)
Montreal	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	Calgary	(292-6717)
Toronto	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador, Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba, Saskatchewan, Alberta and Northwest Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

Telecommunications Device for the Hearing Impaired	1-800-363-7629
Toll Free Order Only Line (Canada and United States)	1-800-267-6677

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Faxsimile Number 1(613)951-1584

Toronto  
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's(1-800-565-7192)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	Regina	(780-5405)
Montreal	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	Calgary	(292-6717)
Toronto	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador, Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba, Saskatchewan, Alberta et Territoires du Nord-Ouest	1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon	1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour les malentendants	1-800-363-7629
Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis)	1-800-267-6677

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du Marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du télécopieur 1(613)951-1584

Toronto  
Carte de crédit seulement (973-8018)



Statistics Canada  
Industry Division  
Energy Section

# Oil Pipeline Transport

SIC 4612 – 4619

1992

Statistique Canada  
Division de l'Industrie  
Section de l'énergie

# Transport du pétrole par pipelines

CTI 4612 – 4619

1992

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry,  
Science and Technology, 1993

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1993

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division de la commercialisation, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

September 1993

Price: Canada: \$22.00  
United States: US\$26.00  
Other Countries: US\$31.00

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

Septembre 1993

Prix: Canada: 22 \$  
États-Unis: 26 \$ US  
Autres pays: 31 \$ US

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

---

#### Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

---

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- ... figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- ... nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abbreviations

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
- **Brian Nemes**, Assistant Director, Industry Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section  
Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

## Abréviations

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques  
(titre français du système de classification  
industrielle de 1970)

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
- **Brian Nemes**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Gary Smalldridge**, Chef unité, Section de l'énergie.  
On peut téléphoner à M. Smalldridge en  
composant le numéro (613) 951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.  
©

**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE		PAGE
<b>Highlights</b>	5	<b>Faits saillants</b>	5
<b>Map</b>		<b>Carte</b>	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1992	9	Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1992	8
<b>Text Table</b>	10	<b>Tableau explicatif</b>	10
<b>Table</b>		<b>Tableau</b>	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1992	12	1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1992	12
2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, and of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1992	14	2. Sommaire du transport, par pipelines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, et de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1992	14
3. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1992	16	3. Sommaire du transport, par pipelines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1992	16
4. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1992	18	4. Longueur des conduites de pétrole, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1992	18
5. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1992	20	5. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1992	20
6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1992 and 1991	21	6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1992 et 1991	21
7. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1992 and 1991	24	7. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1992 et 1991	24
8. Property Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1992	25	8. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1992	25
9. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 1992 and 1991	26	9. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, pour les années se terminant le 31 décembre 1992 et 1991	26
10. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 1992	27	10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1992	27
<b>Data Quality and Methodology</b>	29	<b>Qualité des données et méthodologie</b>	29
<b>Glossary</b>	31	<b>Terminologie</b>	31



## Highlights

### Production and Transportation

Production during 1992 totalled 100.9 million cubic metres compared with the previous year's total of 96.7 million cubic metres.

Net receipts into crude oil pipelines increased 4.8% over 1991 and products pipelines showed a 2.4% increase.

The sources of receipts into crude oil pipelines during 1992 were: 64.9% from field gathering systems, 8.8% from imports, 19.8% from natural gas processing plants and 6.5% from other carriers.

Sources of receipts into products pipelines during 1992 were 56.8% from refineries, 31.9% from natural gas processing plants, 10.1% from other carriers, and imports 1.2%.

Net receipts into pipelines during 1992 were 180.4 million cubic metres as compared with 173.5 million cubic metres in 1991. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 68.7%, followed by Ontario 12.7%, and Saskatchewan 7.6%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipelines follows:

## Faits Saillants

### Production et Transport

La production annuelle a atteint 100.9 millions de mètres cubes comparativement à 96.7 millions de mètres cubes l'année précédente.

Les arrivages nets aux pipelines transportant du pétrole brut ont augmenté de 4.8% par rapport à ceux de 1991, et les arrivages nets aux pipelines transportant des produits pétrolier ont augmenté de 2.4%.

En 1992, 64.9% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 8.8% des importations, 19.8% des usines de traitement du gaz naturel et 6.5% d'autres transporteurs.

Quant aux produits pétroliers, en 1992, 56.8% des arrivages provenaient des raffineries, 31.9% des usines de traitement du gaz naturel, 10.1% d'autres transporteurs et 1.2% des importations.

En 1992, les arrivages nets aux pipelines ont été de 180.4 millions de mètres cubes comparativement à 173.5 millions de mètres cubes en 1991. L'Alberta était toujours première relativement aux arrivages avec 68.7%. L'Ontario fournissait 12.7% des arrivages et la Saskatchewan 7.6%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par provinces:

	Crude oil pipelines	Products pipelines	Total
	Pipelines transportant du pétrole brut	Pipelines transportant des produits pétroliers	
	millions of cubic metres	millions of cubic metres	
	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes
Alberta	86.4	37.6	124.0
Québec	9.7	4.3	14.0
Saskatchewan	12.1	1.7	13.8
Ontario	1.8	21.1	22.9
British Columbia - Colombie-Britannique	2.3	0.2	2.5
Manitoba	0.9	-	0.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	2.3	-	2.3
<b>Total</b>	<b>115.5</b>	<b>64.9</b>	<b>180.4</b>

Exports of crude oil and products via pipeline facilities during 1992 were 52.4 million cubic metres, an increase of 10.1% over 1991, while imports increased to 10.9 million cubic metres, up 5.8%. Crude petroleum exports increased 10.3% over 1991 while liquefied petroleum gas and other products exports increased 17.6% during the year.

Trunk lines increased their traffic by 3.4% to 121.8 billion cubic metre kilometres while the average length of haul was 676.5 kilometres per cubic metre compared with 679.0 for 1991 and 705.3 for 1990. The trunk pipeline revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.656 cents.

#### Financial

Gross additions to fixed assets for the oil pipeline industry during 1992 amounted to \$316.6 million. Of this, the important items were additions to pipelines \$49.0 million, additions to other plant and equipment \$115.8 million and additions to transportation plants under construction \$98.0 million.

Operating revenues in the amount of \$1,023.8 million increased 1.3% over 1991 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$514.5 million, an increase of 3.3% over 1991. Interest on long term debt was \$110.0 million.

Income taxes amounted to \$101.1 million, a 17.4% decrease from 1991. The net income of this industry after allowances for depreciation and income taxes was \$221.6 million.

Total assets of this industry amounted to \$2,871.0 million, as at December 31, 1992. Interprovincial companies owned \$1,750.2 million or 61.0% of this total, with the remaining \$1,120.8 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

Les exportations de pétrole brut et de produits pétroliers acheminées par pipelines sont passées à 52.4 millions de mètres cubes en 1992, ce qui représente une augmentation de 10.1% par rapport à 1991. Les importations ont, pour leur part, 10.9 millions de mètres cubes, en hausse de 5.8% en 1992. Les exportations de pétrole brut ont augmenté de 10.3% par rapport à 1991, et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits pétroliers ont augmenté de 17.6%.

Le trafic dans les conduites principales a augmenté de 3.4%, pour atteindre 121.8 milliards de mètres cube kilomètres. Quant à la distance moyenne parcourue elle a été de 676.5 kilomètres par mètre cube, comparativement à 679.0 kilomètres en 1989 et à 705.3 kilomètres en 1990. Les recettes tirées des conduites principales ont été de 0.656 ¢ par mètre cube kilomètre.

#### Situation financière

En 1992, la valeur brute des immobilisations de l'industrie des pipelines s'est accrue de \$316.6 millions. Les plus importantes augmentations ont été: \$49.0 millions de dollars, qui ont été consacrés au prolongement des pipelines, \$115.8 millions, pour des ajouts aux autres installations de matériel et \$98.0 millions, qui ont servi pour des ajouts aux installations de transport en construction.

Les recettes d'exploitation (\$1,023.8 millions) ont augmenté de 1.3% par rapport à 1991 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de l'industrie. Les dépenses d'exploitation s'élevaient à \$514.5 millions, ayant dépassé de 3.3% celles de 1991. L'intérêt sur la dette à long terme atteignait \$110.0 millions.

Les impôts sur le revenu ont atteint \$101.1 millions, ce qui représentait une diminution de 17.4% par rapport à 1991. Le revenu net de l'industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$221.6 millions.

Au 31 décembre 1992, l'actif total de l'industrie était de \$2,871.0 millions, dont \$1,750.2 millions (61.0%) au compte des sociétés interprovinciales et le reste \$1,120.8 millions au compte des sociétés avec les activités dans une seule province.

### **Employees**

The 1,942 total number of employees decreased from the 1,958 in 1991. Total salaries rose to \$101,467,000 from \$100,246,000 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$52,249 in 1992 from \$51,198 in 1991.

Text Table I presents selected statistics pertinent to the crude oil pipeline transport industry for the years 1987 to 1992.

### **Salariés**

L'effectif total était de 1,942 personnes, en baisse par rapport à 1991 (1,958 personnes). Le total des rémunérations est passé de \$100,246,000 en 1991 à \$101,467,000 en 1992; la rémunération annuelle moyenne est passée de \$51,198 en 1991 à \$52,249 en 1992.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques relatives au transport du pétrole brut par pipelines pour les années allant de 1987 à 1992.

**For Further Reading  
Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

**Lectures suggérées  
Choisies parmi les publications de  
Statistique Canada sur l'énergie**

**Catalogue**

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006
Coal and Coke Statistics	45-002
Refined Petroleum Products	45-004
Oil Pipeline Transport	55-001
Gas Utilities	55-002
Electric Power Statistics	57-001
Energy Statistics Handbook	57-601

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003
--	--------

**Annual Publications**

Coal Mines	26-206
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213
Oil Pipeline Transport	55-201
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

**Publications mensuelles**

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

**Publication trimestrielle**

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
---

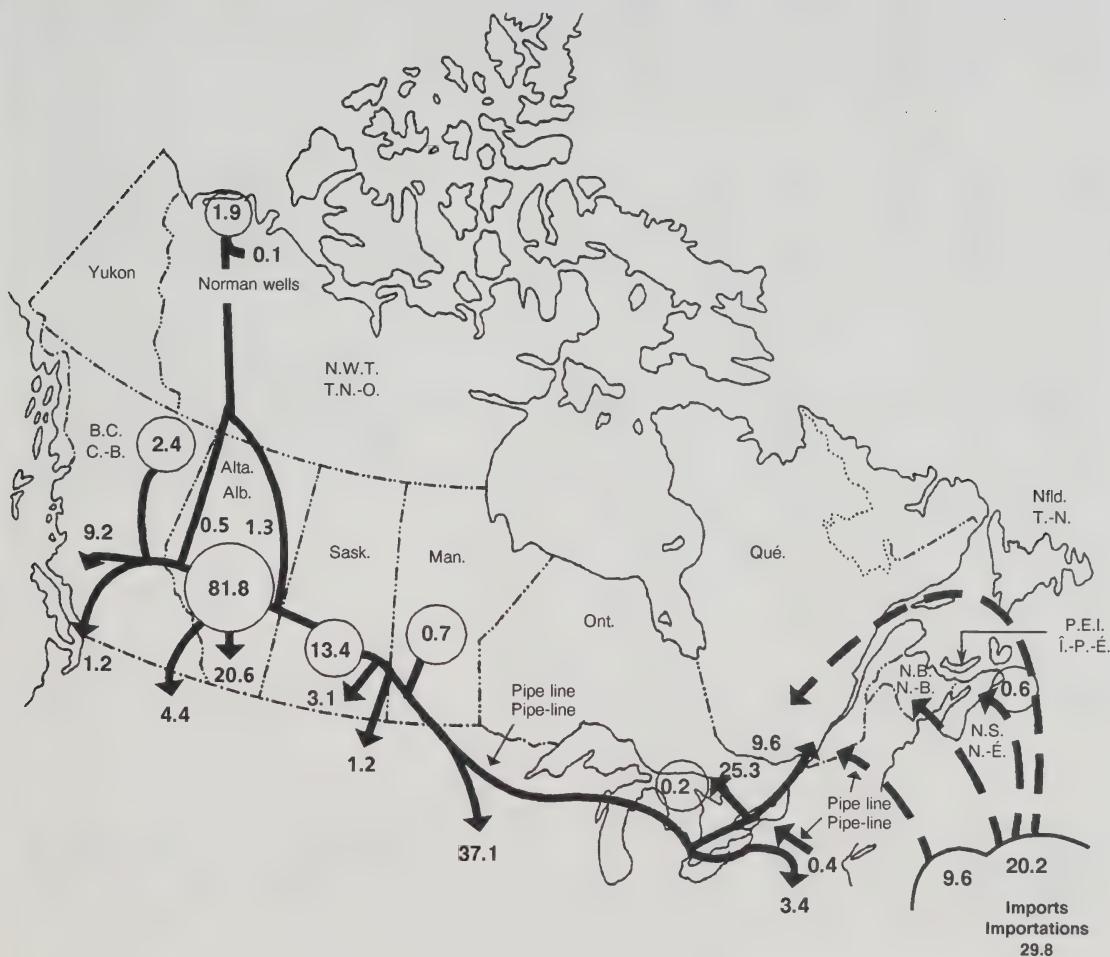
**Publications annuelles**

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

## Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1992

## Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1992



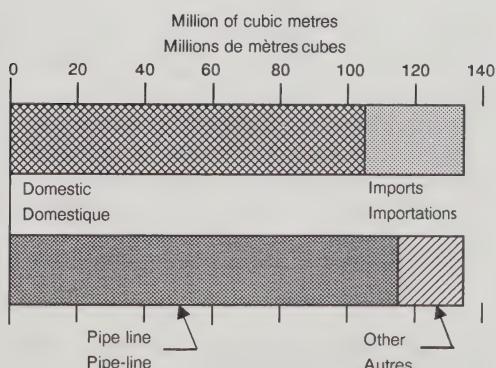
○ Domestic production  
Production canadienne

→ Imports  
Importations

→ Domestic oils  
Pétrole brut canadien

Receipts crude oil  
Arrivages pétrole brut

Means of transport  
Mode de transport





Text Table I. Selected Statistics

Tableau Explicatif I. Statistiques choisies

	1987	1988	1989	1990	1991	1992
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>A. Commodity - Produits</b>						
Crude oil - Pétrole brut						
Canadian crude oil production - Production de pétrole brut canadien	95.4	100.3	97.2	96.9	96.7	100.9
Pipeline imports - Importations par pipelines	5.7	4.7	6.6	7.4	9.6	10.1
Pipeline exports - Exportations par pipelines	35.1	39.0	36.2	38.0	42.8	47.2
Net receipts of crude oil into pipelines - Arrivages nets de pétrole brut dans les pipelines	104.4	109.4	108.4	109.0	110.2	115.5
kilometres - kilomètres						
<b>B. Technical - Données techniques</b>						
Pipeline distance - Longueur des conduites						
Gathering <sup>1</sup> - Secondaires <sup>1</sup>	9 060.9	9 137.5	10 288.3	10 376.7	10 895.8	10 997.7
Truck-crude - Principales-pétrole brut	19 895.8	19 482.7	19 425.6	19 546.6	19 373.9	19 406.0
Product lines - Conduites de produits raffinés	4 820.4	5 107.6	5 148.7	5 150.0	5 455.5	5 627.5
Cubic metre kilometres - Mètres cubes kilomètres (millions)	119 064.0	130 000.0	124 524.3	121 770.0	117 846.7	121 823.4
Average kilometres per cubic metre - Kilomètres moyen par mètre cube	745.0	761.7	724.6	705.3	679.0	676.5
number - nombre						
Compressor stations - Postes compresseurs	249	247	257	246	250	252
kilowatts						
Compressor stations - Postes compresseurs	768 104	777 924	803 562	790 887	788 690	793 127
millions of dollars - millions de dollars						
<b>C. Financial - Situation financière</b>						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	834.2	905.9	920.5	977.8	1,011.0	1,023.8
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	352.4	398.8	424.7	466.1	497.9	514.5
Net income - Revenu net	334.0	284.8	283.6	258.7	607.2	221.6
Property account - Compte de propriété	3,123.6	3,265.2	3,450.9	3,657.2	3,802.3	4,024.2
Long-term debt - Dette à long terme	1,384.0	1,366.3	1,362.5	1,357.8	1,598.4	1,366.7
per cent - pourcentage						
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	8.6	9.1	9.1	10.6	9.7	8.3
Debt/capital - Dette/capital	59.5	57.4	56.6	56.8	69.1	68.7
Debt/equity - Dette/capital propre	146.9	135.0	130.2	131.4	223.8	219.2
Profit margin - Marge bénéficiaire	40.0	31.4	30.8	26.4	35.2	21.6
Return on total investment - Rendement de l'investissement total	10.0	8.6	8.1	7.2	9.9	7.7
Return on shareholders' investment - Rendement du capital propre	58.1	50.6	42.0	38.3	63.3	57.4
Working capital ratio - Ratio du fonds de roulement	0.6:1	0.8:1	0.9:1	0.9:1	1.2:1	1.1:1

<sup>1</sup> Excludes producers' gathering lines. - Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1992

No.		Total	Québec	Ontario	Manitoba <sup>1</sup>
cubic metres - mètres cubes					
<b>Receipts</b>					
Net receipts:					
1 From fields	74 567 972	-	-	-	502 917
2 From processing plants	22 700 769	-	-	-	-
3 Imports	10 062 312	9 653 350	-	-	-
4 From other	7 577 261	-	-	-	139 976
5 Total, net receipts	114 908 314	9 653 350	-	-	642 893
<b>Disposition</b>					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec	9 649 120	9 648 845	-	-	-
7 Ontario	23 837 229	-	-	-	301 936
8 Manitoba	-	-	-	-	-
9 Saskatchewan	2 846 964	-	-	-	-
10 Alberta	16 450 442	-	-	-	-
11 British Columbia	7 774 038	-	-	-	-
12 Refineries, total	60 557 793	9 648 845	-	-	301 936
13 To processing plants and bulk plants	2 698 051	-	-	-	-
14 For export	47 169 780 <sup>2</sup>	-	-	-	299 316
15 To other	4 500 024	-	-	-	-
16 Net deliveries, total	114 925 648	9 648 845	-	-	601 252
17 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
18 Line losses and unaccounted for	-123 476	4 365	-	-	-1 309
19 Inventory changes	106 142	140	-	-	42 950
20 Total, disposition	114 908 314	9 653 350	-	-	642 893

<sup>1</sup> Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.<sup>2</sup> Includes 90 888 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1992

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States	Nº		
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	États- Unis			
cubic mètres - mètres cubes							
Arrivages							
Arrivages nets							
12 573 304	57 760 021	1 898 255	1 833 475	-	Des champs pétroliers		
325 704	22 375 065	-	-	-	Des installations de traitement		
-	-	-	-	408 962	Importations		
769 908	6 410 304	257 073	-	-	Autres arrivages		
13 668 916	86 545 390	2 155 328	1 833 475	408 962	Total des arrivages nets		
Utilisation							
Livraisons nettes							
Aux raffineries							
275	-	-	-	-	Québec		
3 137 694	18 711 614	-	1 384 037	301 948	Ontario		
-	-	-	-	-	Manitoba		
1 597 951	1 249 013	-	-	-	Saskatchewan		
131 736	15 949 447	369 259	-	-	Alberta		
-	5 645 181	1 679 723	449 134	-	Colombie-Britannique		
4 867 656	41 555 255	2 048 982	1 833 171	301 948	Total, raffineries		
149 081	2 544 971	-	-	3 999	Aux installations de traitement et de stockage		
8 426 029	38 267 248	86 299	-	90 888	En vue de l'exportation		
212 708	4 266 529	20 787	-	-	Autres livraisons		
13 655 474	86 634 003	2 156 068	1 833 171	396 835	Total, livraisons nettes		
-	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines		
210	-125 001	-2 095	293	61	Fuites et autres pertes		
13 232	36 388	1 355	11	12 066	Variations de stocks		
13 668 916	86 545 390	2 155 328	1 833 475	408 962	Total de l'utilisation		

<sup>1</sup> Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

<sup>2</sup> Y compris 90 888 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1992

No.		Total 1991	Total 1992	Quebec	Ontario <sup>1</sup>	Manitoba <sup>2</sup>
cubic metres - mètres cubes						
<b>Crude oil and equivalent: Receipts</b>						
1 From fields	73 863 395	74 567 972	-	-	-	502 917
2 From processing plants	20 518 098	22 700 769	-	1 402 382	-	-
3 Imports	9 596 912	10 062 312	9 653 350	408 962	-	-
4 From other	6 091 624	7 577 261	-	1 448	323 557	-
5 From other provinces	153 605 564	155 516 281	275	27 072 266	63 036 501	-
6 Total, receipts	263 675 593	270 424 595	9 653 625	28 885 058	63 862 975	-
<b>Crude oil and equivalent: Deliveries</b>						
7 To refineries:	61 632 207	60 557 793	9 649 120	23 837 229	-	-
8 To processing plants and bulk plants	1 745 053	2 698 051	-	1 405 760	-	-
9 For export	42 767 140 <sup>4</sup>	47 169 780 <sup>4</sup>	-	3 380 141 <sup>4</sup>	37 064 902	-
10 To other	4 374 895	4 500 024	-	7 502	-	-
11 To other provinces	153 605 564	155 516 281	-	275	27 114 149	-
12 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-	-
13 Line losses and unaccounted for	-78 307	-123 476	4 365	-162 442	12 479	-
14 Inventory changes	-370 959	106 142	140	416 593	-328 555	-
15 Total, disposition	263 675 593	270 424 595	9 653 625	28 885 058	63 862 975	-
<b>LPG's and Products: Receipts</b>						
16 From processing plant	18 510 373	20 718 625	-	5 407 796	-	-
17 From refineries and bulk plants	38 012 694	36 910 212	4 330 988	14 635 614	-	-
18 Imports	696 194	818 577	-	818 577	-	-
19 From other	6 236 938	6 531 304	-	193 157	-	-
20 From other provinces	34 273 971	36 793 331	507 305	9 119 394	10 105 235	-
21 Total, receipts	97 730 170	101 772 049	4 838 293	30 175 538	10 105 235	-
<b>LPG's and Products: Deliveries</b>						
22 To refineries	5 238 275	5 157 402	-	2 781 243	-	-
23 To bulk plants and terminals	24 136 601	26 758 532	2 581 995	12 003 241	343 987	-
24 For export	4 793 165	5 187 165	-	2 026 362	173 221	-
25 To other	28 961 986	29 825 946	993 174	12 837 237	3 057 523	-
26 To other provinces	34 273 971	36 793 331	1 264 536	507 305	6 543 413	-
27 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-	-
28 Line losses and unaccounted for	187 952	171 638	-2 488	82 948	-2 168	-
29 Inventory changes	138 220	-121 965	1 076	-62 798	-10 761	-
30 Total, disposition	97 730 170	101 772 049	4 838 293	30 175 538	10 105 235	-

<sup>1</sup> Includes LPG movements and inventory changes in Ontario and United States.

<sup>2</sup> Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

<sup>3</sup> Includes LPG movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

<sup>4</sup> Includes 90 888 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 2. Sommaire des mouvements du transport par pipelines pour le pétrole brut et hydrocarbures équivalents et les gaz de pétrole liquifiés et produits pétroliers selon la province, 1992

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Yukon	N°
		Columbia-Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
cubic metres - mètres cubes					
Pétrole brut et équivalents: Arrivages					
11 189 859	59 075 740	1 965 981	1 833 475	-	1
273 804	21 024 583	-	-	-	2
-	-	-	-	-	3
589 954	6 289 598	372 704	-	-	4
55 019 565	2 106 536	8 281 138	-	-	5
67 073 182	88 496 457	10 619 823	1 833 475	-	6
Pétrole brut et équivalents: Livraisons					
2 846 964	16 450 442	7 774 038	-	-	7
74 724	1 217 567	-	-	-	8
1 162 212	4 404 499	1 158 026	-	-	9
206 539	2 907 371	1 378 612	-	-	10
62 994 618	63 300 703	273 365	1 833 171	-	11
-	-	-	-	-	12
340	23 583	-2 094	293	-	13
-212 215	192 292	37 876	11	-	14
67 073 182	88 496 457	10 619 823	1 833 475	-	15
GPL et produits pétroliers: Arrivages					
398 012	14 884 302	28 515	-	-	16
1 361 637	16 485 618	95 355	-	-	17
-	-	-	-	-	18
-	6 245 499	92 648	-	92 648	19
15 053 167	-	1 915 582	-	-	20
16 812 816	37 615 419	2 132 100	-	92 648	21
GPL et produits pétroliers: Livraisons					
-	1 248 785	1 127 374	-	-	22
1 892 456	6 932 903	912 328	-	91 622	23
2 877 068	95 902	14 612	-	-	24
622 749	12 300 650	14 633	-	-	25
11 416 680	16 968 749	92 648	-	-	26
-	-	-	-	-	27
27 422	56 894	7 992	-	1 038	28
-23 559	11 556	-37 487	-	-12	29
16 812 816	37 615 419	2 132 100	-	92 648	30

<sup>1</sup> Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

<sup>2</sup> Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipelines interprovinciaux au Manitoba et au États-Unis.

<sup>3</sup> Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et au États-Unis.

<sup>4</sup> Y compris 90 888 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 3. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date	January	February	March	April	May	
		Total cumulatif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	
		1991	1992					
cubic metres - mètres cubes								
<b>Receipts:</b>								
Crude oil and equivalent: <sup>1</sup>								
1	From fields	73 863 395	74 567 972	6 322 923	5 832 048	6 350 970	6 139 994	6 195 127
2	From processing plants	20 518 098	22 700 769	1 923 477	1 634 780	1 982 828	1 698 795	1 583 458
3	Imports	9 596 912	10 062 312	933 223	765 083	866 437	748 469	389 562
4	From other	6 091 624	7 577 261	536 656	633 953	656 814	646 157	652 253
5	Total, net receipts	110 070 029	114 908 314	9 716 279	8 865 864	9 857 049	9 233 415	8 820 400
 LPG's and products: <sup>1</sup>								
6	From processing plants	18 510 373	20 718 625	1 574 806	1 644 757	1 735 964	1 649 710	1 629 805
7	From refineries	38 012 694	36 910 212	3 372 281	3 261 599	3 416 880	3 104 750	2 771 017
8	Imports	696 194	818 577	64 626	50 646	48 277	98 621	102 197
9	From other	6 236 938	6 531 304	517 463	490 072	445 032	645 811	492 982
10	Total, net receipts	63 456 199	64 978 718	5 529 176	5 447 074	5 646 153	5 498 892	4 996 001
11	Total, net receipts - all commodities	173 526 228	179 887 032	15 245 455	14 312 938	15 503 202	14 732 307	13 816 401
 Dispositions:								
Crude oil and equivalent: <sup>1</sup>								
Net deliveries:								
12	To refineries	61 632 207	60 557 793	5 330 618	4 782 399	5 148 838	4 658 494	4 360 471
13	To processing plants	1 745 053	2 698 051	153 422	178 208	163 195	144 483	225 913
14	For export	42 767 140	47 169 780	4 065 698	3 733 092	4 086 893	3 986 085	3 890 546
15	To other	4 374 895	4 500 024	334 608	341 536	321 262	497 715	376 772
16	Net deliveries, total	110 519 295	114 925 648	9 884 346	9 035 235	9 720 188	9 286 777	8 853 702
17	Line losses and unaccounted	-78 307	-123 476	-12 996	-372	11 079	-16 454	-6 972
18	Inventory changes	-370 959	106 142	-155 071	-168 999	125 782	-36 908	-26 330
19	Total, disposition	110 070 029	114 908 314	9 716 279	8 865 864	9 857 049	9 233 415	8 820 400
 LPG's and products: <sup>2</sup>								
20	To refineries	5 238 275	5 157 402	493 172	408 824	386 257	452 738	380 919
21	To bulk plants and terminals	24 136 601	24 758 532	1 988 422	2 007 550	2 126 651	2 043 530	1 977 012
22	For export	4 793 165	5 187 165	508 619	489 198	427 734	357 083	321 337
23	To other	28 961 986	29 825 946	2 561 792	2 672 277	2 619 144	2 567 446	2 268 393
24	Total, net deliveries	63 130 027	64 929 045	5 552 005	5 577 849	5 559 786	5 420 797	4 947 661
25	Line losses and unaccounted	187 952	171 638	25 100	-8 581	19 168	11 015	28 589
26	Inventory changes	138 220	-121 965	-47 929	-122 194	67 199	67 199	67 080
27	Total, disposition	63 456 199	64 978 718	5 529 176	5 447 074	5 646 153	5 498 892	4 996 001
28	Total, net deliveries - all commodities	173 526 228	179 887 032	15 245 455	14 312 938	15 503 202	14 732 307	13 816 401

<sup>1</sup> Source, Table 2.

TABLEAU 3. Sommaire du transport par pipelines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	N°
cubic metres - mètres cubes							
Arrivages:							
Pétrole brut et équivalents: <sup>1</sup>							
5 895 652	6 327 318	6 502 981	6 345 233	6 438 355	6 169 207	6 048 164	Des champs pétrolières
1 744 604	1 829 609	2 119 949	1 748 402	2 145 696	2 192 578	2 096 593	Des installations de traitement
870 011	1 087 782	965 359	826 158	857 734	792 448	960 046	Importations
642 499	695 992	668 096	559 834	596 590	619 590	668 827	Autres arrivages
9 152 766	9 940 701	10 256 385	9 479 627	10 038 375	9 773 823	9 773 630	Total, arrivages nets
							5
GPL et produits pétroliers: <sup>1</sup>							
1 708 155	1 561 618	1 779 937	1 729 142	1 953 682	1 862 172	1 888 877	Aux installations de traitement
2 531 956	2 857 809	3 084 108	2 949 476	3 066 702	3 259 233	3 234 401	Des raffineries
103 702	80 366	63 573	68 432	45 861	39 489	52 787	Importations
479 540	595 502	626 843	593 101	580 091	555 163	509 704	Autres arrivages
4 823 353	5 095 295	5 554 461	5 340 151	5 646 336	5 716 057	5 685 769	Total, arrivages nets
							10
13 976 119	15 035 996	15 810 846	14 819 778	15 684 711	15 489 880	15 459 399	Total, arrivages nets - Tous les produits
							11
Utilisation:							
Pétrole brut et équivalents: <sup>1</sup>							
Livraisons nettes:							
4 817 147	5 547 463	5 753 697	4 981 152	5 236 764	5 009 724	4 931 026	Aux raffineries
192 664	127 429	263 355	256 672	282 440	350 311	359 959	Aux installations de traitement
3 400 558	4 113 627	3 991 977	3 950 046	3 978 737	3 833 552	4 138 969	En vue de l'exportation
314 110	309 650	362 423	455 223	378 850	365 167	442 708	Autres livraisons
8 724 479	10 098 169	10 371 452	9 643 093	9 876 791	9 558 754	9 872 662	Total, livraisons nettes
-21 527	-945	-18 979	-4 273	-20 901	-9 475	-21 661	Fuites et autres pertes
449 814	-156 523	-96 088	-159 193	182 485	224 544	-77 371	Variations de stocks
9 152 766	9 940 701	10 256 385	9 479 627	10 038 375	9 773 823	9 773 630	Total, utilisation
							19
GPL et produits pétroliers: <sup>1</sup>							
321 572	417 905	465 710	425 325	455 339	514 330	435 311	Aux raffineries
1 874 261	1 911 054	2 212 491	2 061 530	2 263 395	2 150 779	2 141 859	Aux usines
363 085	321 500	428 089	370 749	517 222	530 533	552 016	En vue de l'exportation
2 193 181	2 249 003	2 357 831	2 358 246	2 544 947	2 684 545	2 749 141	Autres livraisons
4 752 099	4 899 462	5 464 121	5 215 850	5 780 901	5 880 187	5 878 327	Total, livraisons nettes
-1 416	14 610	12 312	5 610	22 774	14 636	27 821	Fuites et autres pertes
72 670	181 223	78 028	118 691	-157 339	-178 766	-220 379	Variations de stocks
4 823 353	5 095 295	5 554 461	5 340 151	5 646 336	5 716 057	5 685 769	Total, utilisation
13 976 119	15 035 996	15 810 846	14 819 778	15 684 711	15 489 880	15 459 399	Total, livraisons nettes - Tous les produits
							28

<sup>1</sup> Source au tableau 2.

TABLE 4. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1992  
 TABLEAU 4. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1992

Province	Diameter of pipe in millimetres					
	Diamètre des conduites, en millimètres					
	0-150	151-226	227-277	278-328	329-429	430-480
kilometres - kilomètres						
<b>Gathering lines<sup>1</sup> - Conduites secondaires<sup>1</sup></b>						
Ontario	72.1	-	-	-	-	-
Manitoba	160.5	71.1	-	-	-	-
Saskatchewan	1 694.1	1 102.4	31.3	301.3	31.7	-
Alberta	3 576.0	2 352.6	804.7	251.8	35.4	-
British Columbia - Colombie-Britannique	177.6	252.5	-	62.8	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-
<b>CANADA</b>	<b>5 680.1</b>	<b>3 778.6</b>	<b>836.0</b>	<b>615.9</b>	<b>67.1</b>	<b>-</b>
<b>Trunk lines - Conduites principales</b>						
Québec	-	2.4	2.0	2.5	-	113.6
Ontario	-	-	-	106.5	45.6	-
Manitoba	-	197.5	116.0	17.4	408.7	19.2
Saskatchewan	318.9	243.0	170.7	161.3	605.8	45.0
Alberta	205.3	2 331.3	1 189.2	1 839.9	1 149.5	-
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	810.0	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	752.1	-	-
<b>CANADA</b>	<b>524.2</b>	<b>2 774.2</b>	<b>1 477.9</b>	<b>3 689.7</b>	<b>2 209.6</b>	<b>177.8</b>
<b>Product lines - Conduites pour les produits</b>						
Québec	-	82.0	124.5	21.3	25.8	-
Ontario	24.0	313.8	808.0	715.0	75.6	-
Manitoba	-	311.2	-	-	-	-
Saskatchewan	132.8	619.2	16.0	721.7	-	-
Alberta	224.6	328.6	452.2	278.7	171.4	1.4
British Columbia - Colombie-Britannique	55.9	-	-	-	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
<b>CANADA</b>	<b>526.2</b>	<b>1 654.8</b>	<b>1 400.7</b>	<b>1 736.7</b>	<b>272.8</b>	<b>1.4</b>
<b>Total lines - Conduites total:</b>						
Québec	-	84.4	126.5	23.8	25.8	113.6
Ontario	96.1	313.8	808.0	821.5	121.2	-
Manitoba	160.3	579.8	116.0	17.4	408.7	19.2
Saskatchewan	2 145.8	1 964.6	218.0	1 184.3	637.5	45.0
Alberta	4 005.9	5 012.5	2 446.1	2 370.4	1 356.3	1.4
British Columbia - Colombie-Britannique	233.5	252.5	-	872.8	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	752.1	-	-
<b>CANADA</b>	<b>6 730.5</b>	<b>8 207.6</b>	<b>3 714.6</b>	<b>6 042.3</b>	<b>2 549.5</b>	<b>179.2</b>

See footnotes at end of table.  
 Voir note à la fin du tableau.

TABLE 4. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1992

TABLEAU 4. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1992

	Outside diameter of pipe in millimetres				
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres				
	481-531	532-658	659-759	760+	Total
kilometres - kilomètres					
<b>Gathering lines<sup>1</sup> - Conduites secondaires<sup>1</sup></b>					
Ontario	-	-	-	-	72.1
Manitoba	-	-	-	-	231.4
Saskatchewan	-	-	-	-	3 160.8
Alberta	-	20.0	-	-	7 040.5
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	492.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-
<b>CANADA</b>	-	<b>20.0</b>	-	-	<b>10 997.7</b>
<b>Trunk lines - Conduites principales</b>					
Québec	-	114.1	-	113.2	347.8
Ontario	576.2	15.3	-	745.9	1 489.5
Manitoba	297.5	297.7	2.5	421.7	1 778.2
Saskatchewan	708.8	670.2	-	855.2	3 778.9
Alberta	1 070.4	1 410.3	-	419.1	9 615.0
British Columbia - Colombie-Britannique	-	753.5	-	81.0	1 644.5
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	752.1
<b>CANADA</b>	<b>2 652.9</b>	<b>3 261.1</b>	<b>2.5</b>	<b>2 636.1</b>	<b>19 406.0</b>
<b>Product lines - Conduites pour les produits</b>					
Québec	-	-	-	-	253.6
Ontario	21.7	-	-	-	1 958.1
Manitoba	-	-	-	-	311.2
Saskatchewan	-	-	-	-	1 489.7
Alberta	11.6	1.6	-	-	1 470.1
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	55.9
Yukon	-	-	-	-	88.9
<b>CANADA</b>	<b>33.3</b>	<b>1.6</b>	-	-	<b>5 627.5</b>
<b>Total lines - Conduites total:</b>					
Québec	-	114.1	-	113.2	601.4
Ontario	597.9	15.3	-	745.9	3 519.7
Manitoba	297.5	297.7	2.5	421.7	2 320.8
Saskatchewan	708.8	670.2	-	855.2	8 429.4
Alberta	1 082.0	1 431.9	-	419.1	18 125.6
British Columbia - Colombie-Britannique	-	753.5	-	81.0	2 193.3
Yukon	-	-	-	-	88.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	752.1
<b>CANADA</b>	<b>2 686.2</b>	<b>3 282.7</b>	<b>2.5</b>	<b>2 636.1</b>	<b>36 031.2</b>

<sup>1</sup> Excludes producers' gathering lines.<sup>1</sup> Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABLE 5. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1992

TABLEAU 5. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 1992

Province	Pumping stations			Prime movers			
	Postes de pompage		Total	Moteurs primaires			
	Station control			Fuel	Electric	Other	
	Poste de contrôle			À combustible	Électriques	Autres	
	Remote	Other					
	À distance	Autres		number - nombre			
Québec	5	-	5	-	14	-	
Ontario	34	1	35	-	95	-	
Manitoba	15	1	16	-	79	-	
Saskatchewan	34	4	38	2	184	-	
Alberta	127	14	141	7	524	-	
British Columbia - Colombie-Britannique	12	1	13	13	25	-	
Yukon	1	-	1	1	-	-	
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	3	-	3	6	-	-	
CANADA	231	21	252	29	921	-	
Province	Prime movers			Pumps			
	Moteurs primaires			Kilowatts			
	Total			Pompes			
	Alternatives			Reciprocating			
	Centrifugals			Centrifugales			
	number - nombre			number - nombre			
Québec	14			-			
Ontario	95			14			
Manitoba	79			95			
Saskatchewan	186			186			
Alberta	531			531			
British Columbia - Colombie-Britannique	38			38			
Yukon	1			1			
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	6			6			
CANADA	950			950			

TABLE 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1992 and 1991

TABLEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre, 1992 et 1991

	1992			Total 1991
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars - milliers de dollars				
<b>Assets - Actif</b>				
Current assets - Disponibilités				
Cash on hand, in banks and temporary cash investments - En caisse, en banque et placements temporaires				
Canadian currency - Monnaie canadienne				
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits - En caisse et dans les banques à charte, y compris des dépôts à terme	3,268	15,544	18,812	13,347
Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates - Dans d'autres institutions, y compris certificats de placement garantis	-	-	-	-
Foreign currency and temporary foreign cash investments - Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	-	-	-	-
Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies - Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	-	-	-	7
Government of Canada treasury bills - Bons du trésor du gouvernement canadien	4,562	-	4,562	6,689
Other Government of Canada direct and guaranteed debt - Autres dettes directes et garanties pour le gouvernement canadien	-	-	-	498
Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issue - Dettes directes et garanties pour les gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	-	-	5	5
Other short-term Canadian investments - Autres placements canadiens à court terme	996	-	996	-
Investments in foreign securities - Placements dans des fonds étrangers	-	-	-	-
Special deposits - Dépôts spéciaux				
Canadian - Au Canada	111	-	111	113
Foreign - À l'étranger	-	-	-	7
Accounts receivable less provision for doubtful accounts - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	211,281	72,237	283,518	589,656
Interest and dividends receivable - Intérêt et dividendes à recevoir	263	-	263	13
Materials, supplies and oil inventory - Matières, fournitures et inventaires de pétrole	8,727	12,857	21,584	26,049
Other current assets and prepaid expenses - Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	4,859	30,244	35,103	11,978
Current assets - Total - Disponibilités	234,067	130,887	364,954	648,362
Investments - Placements				
Investments in affiliated companies - Placements dans des filiales	54,473	29,452	83,925	318,535
Other investments - Autres placements				
Mortgages, long-term advances and notes - Hypothèques, avances et billets à long terme	1,255	363	1,618	1,535
Other Canadian investments - Autres placements canadiens	25	191	216	201
Investments in Canadian preferred and common stocks - Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	28,931	7	28,938	7
Investments in foreign securities - Placements en valeurs étrangères	-	-	-	-
Sinking funds - Fonds d'amortissement et autres fonds de réserve	-	-	-	-
Miscellaneous special funds - Autres fonds spéciaux	-	-	-	-

TABLE 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1992  
and 1991 - Concluded

TABLEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au  
31 décembre, 1992 et 1991 - fin

	1992			Total 1991
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars - milliers de dollars				
<b>Investments - Total - Placements</b>	<b>84,684</b>	<b>30,013</b>	<b>114,697</b>	<b>320,278</b>
<b>Fixed assets - Immobilisations</b>				
Transportation plant - Installations de transport	2,477,208	1,546,973	4,024,181	3,802,261
Other plants, property and equipment (non-transportation) - Autres installations, terrains et matériel (non reliés au transport)	2,774	48,355	52,129	495,054
Less accumulated depreciation and amortization - Moins la dépréciation et l'amortissement	1,062,821	649,717	1,712,538	1,695,606
Operating oil supply - Fournitures de pétrole accumulées pour l'exploitation	6	10,431	10,437	10,884
<b>Net fixed assets - Immobilisations nettes</b>	<b>1,417,167</b>	<b>957,042</b>	<b>2,374,209</b>	<b>2,612,593</b>
<b>Deferred debits - Débits différés</b>	<b>14,255</b>	<b>2,856</b>	<b>17,111</b>	<b>23,697</b>
<b>TOTAL ASSETS - ACTIF TOTAL</b>	<b>1,750,173</b>	<b>1,120,798</b>	<b>2,870,971</b>	<b>3,604,930</b>
<b>Liabilities and net worth - Passif et valeur nette</b>				
<b>Current liabilities - Exigibilités</b>				
Short-term loans - Prêts à court terme				
Loans from chartered banks in Canadian currency - Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	36,863	14,423	51,286	38,860
Other loans payable - Autres prêts remboursables	28,493	795	29,288	31,530
Accounts payable and accrued including joint revenue payable - Comptes à payer et courus incluant la revenu commun à payer	39,319	117,349	156,668	400,974
Interest and dividends payable and accrued - Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	13,045	8,077	21,122	22,939
Taxes accrued - Impôts accumulés	1,430	10,257	11,687	22,752
Long-term debt due within one year less company long- term debt owned - Dette à long terme échéue dans un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société				
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations, et billets	69,033	4,930	73,963	20,831
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	-	-	-	5,142
Other current liabilities - Autres exigibilités	2,916	741	3,657	11,859
<b>Current liabilities - Total - Exigibilités</b>	<b>191,099</b>	<b>156,572</b>	<b>347,671</b>	<b>554,887</b>
<b>Deferred credits - Crédits différés</b>	<b>2,725</b>	<b>16,229</b>	<b>18,954</b>	<b>64,961</b>
Accumulated tax reductions applicable to future years - Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	186,083	52,073	238,156	273,426
<b>Insurance reserves - Réserves pour les assurances</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Long-term debt - Dette à long terme</b>				
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations et billets	763,438	133,596	897,034	710,514
Mortgages and agreements of sale - Hypothèques et conventions de ventes	-	-	-	-
Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans - Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	-	142,885	142,885	395,494
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	176	1,433	1,609	55,292
Less company long-term debt owned - Moins dette nette à long terme rachetée par la société	-	-	-	-

TABLE 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1992 and 1991 - Concluded

TABLEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre, 1992 et 1991 - fin

	1992			Total 1991
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
<b>Net total long-term debt - Total net de la dette à long terme</b>				<b>thousands of dollars - milliers de dollars</b>
Advances from affiliated companies - Montants payables aux filiales	763,614	277,714	1,041,328	1,161,300
Shareholders' equity - Capital propre				
Capital stock - Capital actions				
Preferred - Actions privilégiées	181,364	10,790	192,154	10,790
Common - Actions ordinaires	109,197	84,467	193,664	551,249
Contributed surplus - Surplus d'apport	3,700	9,207	12,907	12,907
Retained earnings - Bénéfices non distribués	298,851	201,862	500,713	538,325
<b>LIABILITIES AND NET WORTH - TOTAL - DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE</b>				<b>1,750,173</b>
				1,120,798
				2,870,971
				<b>3,604,930</b>

TABLE 7. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1992 and 1991

TABLEAU 7. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre, 1992 et 1991

	1992			Total 1991
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars - millions de dollars				
<b>Transportation revenue - Revenus du transport</b>				
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	2,312	205,179	207,491	239,957
From trunk line operations <sup>1</sup> - Exploitation des conduites principales <sup>1</sup>	546,024	252,641	798,665	748,051
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	9,198	8,482	17,680	23,031
<b>Operating revenue - Total - Revenus d'exploitation</b>	<b>557,534</b>	<b>466,302</b>	<b>1,023,836</b>	<b>1,011,039</b>
<b>Maintenance expenses, trunk and gathering - Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires</b>				
Salaries and wages <sup>2</sup> - Traitements et salaires <sup>2</sup>	15,303	9,318	24,621	24,396
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	6,324	7,955	14,279	18,066
Outside services - Services de l'extérieur	18,282	5,331	23,613	29,378
Other expenses - Autres frais	4,147	5,211	9,358	8,884
<b>Maintenance expenses - Total - Dépenses d'entretien</b>	<b>44,056</b>	<b>27,815</b>	<b>71,871</b>	<b>80,724</b>
<b>Transportation expenses, trunk and gathering - Dépenses de transport, conduites principales et secondaires</b>				
Salaries and wages <sup>2</sup> - Traitements et salaires <sup>2</sup>	17,986	21,758	39,744	38,726
Operating fuel and power - Combustible et électricité pour exploitation	92,094	29,589	121,683	113,063
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	1,459	3,249	4,708	4,049
Outside services - Services de l'extérieur	8,294	16,391	22,685	25,530
Other expenses - Autres frais	9,718	11,198	20,916	30,075
<b>Transportation expenses - Total - Dépenses de transport</b>	<b>129,551</b>	<b>80,185</b>	<b>209,736</b>	<b>211,443</b>
<b>General expenses, trunk and gathering - Dépenses générales, conduites principales et secondaires</b>				
Salaries and wages <sup>2</sup> - Traitements et salaires <sup>2</sup>	32,286	16,799	49,085	49,042
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	1,958	264	2,222	2,213
Outside services - Services de l'extérieur	15,586	1,749	17,335	25,521
Other expenses - Autres frais	40,114	52,896	93,010	63,386
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	49,172	22,097	71,269	65,528
<b>General expenses - Total - Dépenses générales</b>	<b>139,116</b>	<b>93,805</b>	<b>232,921</b>	<b>205,690</b>
<b>Other operating expenses - Autres dépenses d'exploitation</b>				
<b>Operating expenses - Total - Dépenses d'exploitation</b>	<b>312,723</b>	<b>201,805</b>	<b>514,528</b>	<b>497,857</b>
<b>Net revenue from operations - Revenu net provenant de l'exploitation</b>	<b>244,811</b>	<b>264,497</b>	<b>509,308</b>	<b>513,182</b>
Interest and dividends income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	24,277	5,693	29,970	441,325
Other income - Autres revenus	59,004	5,671	64,675	59,951
<b>Total</b>	<b>328,092</b>	<b>275,861</b>	<b>603,953</b>	<b>1,014,458</b>
Depreciation - Dépréciation	84,197	57,761	141,958	146,330
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	82,977	26,992	109,969	112,205
Amortization of discount on long-term debt - Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	782	2,165	2,947	674
Other deductions - Autres déductions	8,751	17,626	26,377	25,656
<b>Total</b>	<b>176,707</b>	<b>104,544</b>	<b>281,251</b>	<b>284,865</b>
Net income before income taxes - Revenu net avant l'impôt sur le revenu	151,385	171,317	322,702	729,593
Provision for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	41,775	59,305	101,080	122,420
<b>Net income after income taxes - Revenu net après l'impôt sur le revenu</b>	<b>109,610</b>	<b>112,012</b>	<b>221,622</b>	<b>607,173</b>

<sup>1</sup> Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts - Comprend un certain revenu provenant des conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.<sup>2</sup> Salaries and wages reported above represent payment for labour in the operation of pipeline facilities, whether such labour is of the companies' own labour force or is contracted labour. - Les traitements et salaires rapportés représentent le paiement des salaires pour les opérations des pipelines, peu importe si la main-d'œuvre est à l'emploi de la compagnie ou engagée à contrat.

TABLE 8. Property Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1992

TABLEAU 8. Comptes de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1992

	Total at December 31, 1991	Gross additions during 1992	Retire- ments during 1992	Other changes during 1992
	Total au 31 décembre 1991	Additions brutes en 1992	Mises hors services en 1992	Autres variations en 1992
thousands of dollars - milliers de dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	58,814	3,706	626	-4
Pipeline - Pipelines	2,193,940	49,049	16,373	2,913
Building - Immeubles	128,288	12,074	894	151
Pumping equipment - Équipement de pompage	169,358	6,753	2,435	149
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	196,504	24,087	760	-392
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	21,555	1,815	853	-11
Joint plant - Installation coexploitée	1,139	377	-	-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	77,956	4,288	9	-20
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	835,154	115,801	10,666	14,513
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à des tiers	7,849	623	-	2
Transportation plant under construction - Installations de transport en construction	111,704	98,027	32,801	-46,564
Fixed assets (transportation) - Total - Immobilisations (transport)	3,802,261	316,600	65,417	-29,263
	Total at December 31, 1992	Total inter- provincial companies	Total intra- provincial companies	
	Total au 31 décembre 1992	Total des compagnies inter- provinciales	Total des compagnies intra- provinciales	
thousands of dollars - milliers de dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	61,890	25,298	36,592	
Pipeline - Pipelines	2,229,529	1,298,145	931,384	
Building - Immeubles	139,619	106,825	32,794	
Pumping equipment - Équipement de pompage	173,825	111,129	62,696	
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	219,439	135,910	83,529	
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	22,506	6,417	16,089	
Joint plant - Installation coexploitée	1,516	1,462	54	
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	82,215	59,945	22,270	
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	954,802	694,260	260,542	
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à des tiers	8,474	5,280	3,194	
Transportation plant under construction - Installations de transport en construction	130,366	32,537	97,829	
Fixed assets (transportation) - Total - Immobilisations (transport)	4,024,181	2,477,208	1,546,973	

TABLE 9. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 1992 and 1991

TABLEAU 9. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, pour les années terminant au 31 décembre 1992 et 1991

	1992	1991	1992	1991
	Inter-provincial companies	Intra-provincial companies	Compagnies inter-provinciales	Compagnies intra-provinciales
millions of dollars - millions de dollars				
<b>Source of funds - Source de fonds</b>				
Internal sources - Sources de provenance interne				
From operations - Opérations	244.8	256.1	264.5	257.1
Other income - Autres revenus	83.3	492.5	11.4	8.8
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	72.6	71.7	(55.6)	(136.6)
Working capital generated from operations - Total - Du fonds de roulement engendrés par les opérations	400.7	820.3	220.3	129.3
External sources - Sources de provenance externe				
Investments - Investissements	8.0	782.5	197.5	-
Long-term funds - Fonds à long terme	111.5	-	-	438.2
Preferred, common and other equity - Action privilégiées ordinaires et autres capitaux propres	-	-	-	38.2
Deferred credits - Crédits différés	2.9	17.4	(84.2)	21.5
Other - Autres	-	-	409.6	-
Working capital generated during period - Total - Du fonds de roulement engendré pendant la période	523.1	1,620.2	743.2	627.2
<b>Disposition of funds - Emploi des fonds</b>				
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	114.7	96.8	73.4	95.0
Deferred debits - Débits différés	(1.0)	0.2	(5.5)	7.7
Reduction of long term debt - Réduction de fonds à long terme	-	197.6	343.1	-
Investments - Investissements	-	-	-	209.3
Reduction of Preferred, common and other equity - Réduction de Action privilégiées, ordinaires et autres	56.4	226.8	119.8	-
Dividends - Dividendes	178.4	719.9	80.8	140.8
Other deductions - Autres déductions	218.5	246.9	163.9	160.4
Working capital applied during period - Total - Du fonds de roulement utilisé pendant la période	567.0	1,488.2	775.3	613.2
Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement	(43.9)	132.0	(32.3)	14.0
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	86.9	(45.1)	6.6	(7.4)
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	43.0	86.9	(25.7)	6.6

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 1992

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-personnes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1992

	Total number of employees	Salaries and wages			
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires			
		\$'000's			
<b>Management - Direction</b>					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-			
Management - Directeurs	98	10,842			
<b>Total</b>	<b>98</b>	<b>10,842</b>			
<b>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</b>					
Geophysicists - Géophysiciens	1	-			
Geologists - Géologues	-	-			
Petroleum engineers - Ingénieurs pétroliers	-	-			
Other engineers - Autres ingénieurs	102	-			
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	57	-			
<b>Sub-total - Sous total</b>	<b>160</b>	<b>8,755</b>			
<b>Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens</b>					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	298	-			
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	262	-			
<b>Total</b>	<b>986</b>	<b>47,440</b>			
<b>Production, field, plant and related operations - Production, champ, pétrolière, installation et opérations connexes</b>					
Field, plant and related employees - Employés aux champs, aux installations et travailleurs assimilés	858	43,185			
<b>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</b>	<b>1,942</b>	<b>101,467</b>			
Jan. 1 - Mar. 31	Apr. 1 - June 30	July 1 - Sept. 30	Oct. 1 - Dec. 31	Jan. 1 - Dec. 31	
1er janv. - 31 mars	1er avril - 30 juin	1er juill. - 30 sept.	1er oct. - 31 déc.	1er janv. - 31 déc.	
<b>Production workers, man-hour statistics - Quarterly and annual - Employés à la production, statistique des heures-Personnes - Trimestrielle et annuelle</b>					
Man-hours worked and paid - Heures-Personnes travaillées et payées	385,832	420,855	402,775	396,173	1,605,635
Man-hours not worked and paid - Heures-Personnes non travaillées mais payées	25,393	29,107	48,777	32,828	136,105
<b>Total</b>	<b>411,225</b>	<b>449,962</b>	<b>451,552</b>	<b>429,001</b>	<b>1,741,740</b>



## Data Quality and Methodology

The 1992 Oil Pipeline Transport report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipelines are divided into three groups:

- Crude oil, condensate and pentanes plus.
- Liquefied petroleum gases.
- Refined petroleum products.

Some pipelines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of this publication.

This report presents data on the Oil Pipeline Transportation Industry (SIC 4612 and 4619 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). This industry includes establishments primarily engaged in the transportation of crude oil, natural gas liquids and petroleum products by pipeline. Results are compiled from an annual survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transportation systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

## Qualité Des Données et Méthodologie

La publication de 1992 sur le Transport du pétrole par pipelines s'inspire des mêmes principes que ceux utilisés pour la première fois en 1960, c'est-à-dire que les données se rapportent à trois domaines: les produits pétroliers, le transport et les statistiques financières du pétrole.

Les produits transportés par pipelines sont répartis en trois groupes:

- Pétrole brut, condensat et pentanes plus.
- Gaz de pétrole liquéfiés.
- Produits pétroliers raffinés.

Certaines pipelines vont jusqu'aux États-Unis puis reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. Une section "Terminologie" figure à la fin de la publication.

Les données présentées dans cette publication proviennent de l'industrie du transport de pétrole par pipeline (C.T.I. 4612 et 4619 du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue). Cette industrie inclus les établissements qui sont principalement engagés dans le transport de pétrole brut, les liquides de gaz naturel et les produits pétroliers par pipelines. Les résultats sont calculés d'une enquête annuelle portant sur environ 70 pipelines. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipeline, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraînent des cas de non-réponse.

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à une certaine dégrée d'erreur, les différences provenant des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.



## **GLOSSARY**

### **Cubic Metre Kilometre**

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre Kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Only trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

### **Crude Oil and Equivalent**

Includes the following liquid hydrocarbons:

#### **Crude oil**

A naturally occurring liquid hydrocarbon.

#### **Condensate**

A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

#### **Pentanes plus**

A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

#### **Deliveries**

Volumes of oil measured at the delivery point

#### **Gross Receipts and Deliveries**

The receipts or deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

#### **Inventory Changes**

Changes of oil held by the pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

#### **Liquefied Petroleum Gases (LPG)**

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## **TERMINOLOGIE**

### **Mètre-cubes kilomètre**

Unité de mesure pour un mètre cube de pétrole transporté sur une distance d'un kilomètre; on calcule les tonnes métriques kilomètres échangeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seuls les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus, parce qu'il est difficile de recueillir des données sûres et uniformes sur les réseaux de collecte et aussi parce que ces données ont de très courtes moyennes de transport en milles; inclure ces données n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

### **Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

#### **Pétrole brut**

Hydrocarbure naturel liquide.

#### **Condensat**

Hydrocarbure naturel gazeux dans le gisement original, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

#### **Pentanes plus**

Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### **Livraisons**

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

#### **Arrivages et livraisons bruts**

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, incluant les transferts entre compagnies.

#### **Variations de stocks**

Variations de la quantité de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'en-treposage, y compris les variations concernant le pétrole canadien contenu dans les réseaux aux États-Unis.

#### **Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)**

Hydrocarbures gazeux à l'état naturel qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue ou de température réduite. Les principaux sont les propane et les butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

### **Net Deliveries**

The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

### **Net Receipts**

The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

### **Line Losses and Unaccounted For**

A residual item which includes oil lost due to pipeline handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

### **Pipeline Systems**

Various types of pipelines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

### **Receipts**

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

### **Refined Petroleum Products**

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

### **System Kilometres**

The number of kilometres over which a pipeline system operates regardless of the number of pipelines in the system. For example, Interprovincial Pipeline Company operates a pipeline system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there is more than one pipe in this system, for an aggregate of significantly more pipeline kilometres.

### **Transfers**

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

### **Pipeline Sectors**

### **Gathering lines**

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point or points

### **Livraisons nettes**

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

### **Arrivages nets**

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

### **Fuites et autres pertes**

Élément résiduel qui inclut le pétrole perdu au cours des transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

### **Réseaux d'oléoducs**

Divers types d'oléoducs et d'installations auxiliaires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

### **Arrivages**

Pétrole reçu par la compagnie tel que jaugé. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; en provenance des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

### **Produits pétroliers raffinés**

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, incluant les gaz de raffinerie liquéfiés.

### **Kilomètres de réseau**

La distance (en kilomètres) sur laquelle s'étend un réseau, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Inter-provincial Pipeline Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a plus d'un oléoduc dans ce réseau pour un total de kilomètres d'oléoducs sur passant cette distance.

### **Transferts**

Mouvements de pétrole entre deux compagnies d'oléoducs.

### **Secteurs des conduites**

### **Tronçons collecteurs ou conduites secondaires**

Habituellement un tuyau de petit diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une terrains pétrolifère à apporter les hydrocarbures d'une terrains pétrolifère à l'intérieur, une batterie à un ou plusieurs points communs de collecte.

#### **Trunk lines**

Pipeline generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipeline systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipeline Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

#### **Average Interest on Long-term Debt**

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

#### **Debt / Capital**

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and networth.

#### **Debt / Equity**

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

#### **Profit Margin**

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

#### **Return on Total Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

#### **Return on Shareholder's Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

#### **Working Capital Ratio**

Total current assets versus total current liabilities.

#### **Tronçons principaux ou conduites principales**

Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou les installations pour le chargement des camions, des trains, etc. Comprènent aussi les lignes parallèles et les bouches.

Les termes de comptabilité sont définis dans Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs, que publie l'Office national de l'énergie.

#### **Intérêt moyen sur la dette à long terme**

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dus aux filiales payés pendant l'année, exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

#### **Dettes / capital**

Toute la dette (c.-à-d. les exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

#### **Dettes / capital propre**

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

#### **Marge Bénéficiaire**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

#### **Rendement de l'investissement total**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

#### **Rendement du capital propre**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et de actions ordinaires.

#### **Ratio du fonds de roulement**

Les disponibilités sur les exigibilités.

# I·N·F·O·M·A·T

## Don't start your week without it

Get a jump on your work week by making sure you have the most current economic and social information in Canada. Travelling by first class mail or courier, Statistics Canada's digest, Infomat, arrives at the beginning of each week to help you monitor key economic indicators and keep up with the most current data releases from Canada's national statistical agency.

In eight fact-filled pages, Infomat highlights the findings of Statistics Canada surveys and brings them to your desk each week, often long before detailed reports are published. Throughout the year you'll get the first results of over 100 ongoing surveys and many special surveys—from manufacturing shipments to the health of Canadians or post graduate employment to part-time workers.

### Each week, Infomat presents you with,

- concise summaries of fresh facts from over 100 ongoing surveys
- charts and graphs that let you instantly scan the trends
- Overview - an outline of the subjects covered in each issue that you can scan in 30 seconds
- guidance on how to obtain special reports to assist you in your more detailed research.
- Current Trends and Latest Monthly Statistics sections that bring you up to date on the Consumer Price Index, Gross Domestic Product and 21 other key monthly series

Managers, analysts and researchers who are responsible for keeping up to date on changes in Canada's economic and social climate can count on Infomat — as a quick overview of the latest trends and as a weekly reminder of key indicators and data releases. Many subscribers use Infomat's highlights to add authority to their industry analyses, investment plans or corporate reports.

To order Infomat (11-002E), 50 issues annually for \$125 in Canada, US\$150 in the U.S. and US\$175 in other countries, write to Publications Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, Canada, K1A 0T6. For faster service, use your VISA or MasterCard and call toll-free in Canada, 1-800-267-6677.

## votre première lecture de la semaine

Commencez votre semaine de travail en vous assurant que vous avez sous la main les dernières informations économiques et sociales au Canada. Voyageant en courrier de première classe ou par messagerie, Infomat, le condensé de Statistique Canada, arrive au début de chaque semaine pour vous aider à suivre les principaux indicateurs économiques et vous tenir au courant des dernières données publiées par l'organisme national d'enquêtes du pays.

En huit pages remplies de données, Infomat présente les faits saillants des enquêtes de Statistique Canada et les dépose sur votre bureau chaque semaine, bien avant que des rapports détaillés ne soient publiés. Tout au long de l'année, vous avez les premiers résultats de plus de 100 enquêtes permanentes et de nombreuses enquêtes spécialisées, qui vont des expéditions des fabricants à la santé des Canadiens ou de l'emploi des diplômés universitaires aux travailleurs à temps partiel.

### Chaque semaine, Infomat vous offre :

- des résumés de faits tout récents provenant de plus de 100 enquêtes différentes
- des diagrammes et des graphiques qui vous donnent immédiatement les tendances
- Aperçu - une description des sujets traités dans chaque numéro, que vous pouvez parcourir en 30 secondes
- des conseils sur la façon d'obtenir des rapports spéciaux pour vous aider dans vos recherches plus poussées
- Les tendances actuelles et Dernières statistiques mensuelles, rubriques qui vous tiennent à jour sur l'indice des prix à la consommation, le produit intérieur brut et 21 autres séries mensuelles importantes.

Les gestionnaires, les analystes et les chercheurs qui ont la responsabilité de se tenir au courant de l'évolution de la conjoncture économique et sociale du Canada peuvent compter sur Infomat pour avoir une vue d'ensemble des dernières tendances et disposer ainsi d'un aide-mémoire hebdomadaire des principaux indicateurs et données publiés. Plusieurs abonnés utilisent les faits saillants d'Infomat pour relever l'autorité de leurs analyses industrielles, projets d'investissements ou rapports financiers.

Pour commander Infomat (11-002F), 50 numéros par an pour 125 \$ au Canada, 150 \$ US aux États-Unis et 175 \$ US dans les autres pays, écrivez à Publications, vente et service, Statistique Canada, Ottawa, Canada K1A 0T6. Pour un service plus rapide, utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez sans frais au Canada le 1-800-267-6677.





# ORDER FORM

Statistics Canada

**THANK YOU FOR YOUR ORDER!**



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

# Canada



# CANADA'S ENVIRONMENT

# L'ENVIRONNEMENT DU CANADA

Every day you read news items about recycling, water pollution, industrial emissions or the depletion of the ozone layer. Unfortunately, these reports are often fragmented, making it difficult to get a complete picture of Canada's physical environment.

*Human Activity and the Environment* is written to help you understand the links between our population, socio-economic activities and our environment. You'll see, for example, how the purple loosestrife and zebra mussels are spreading throughout inland waters and the effect they have.

**CASE STUDY: A statistical profile of an Ontario river basin is also included as a case study to demonstrate how socio-economic information can be linked with physical data at a local level.**



Vous lisez tous les jours des articles traitant de recyclage, de la pollution de l'eau, des émissions de gaz industrielles ou de la diminution de la couche d'ozone. Malheureusement, ces rapports sont trop souvent fragmentés et il devient difficile de se faire une parfaite idée de l'environnement physique du Canada.

*Activité humaine et l'environnement* est écrit afin de vous aider à comprendre les liens entre notre population, nos activités socio-économiques et notre environnement. Vous verrez, par exemple, comment les salicaires et les dressina sont réparties à travers les eaux intérieures et quels en sont leurs effets.

**ÉTUDE DE CAS : un profil statistique du bassin hydrographique de l'Ontario est également présenté, comme étude de cas, en vue de montrer comment l'information socio-économique peut être mise en rapport avec les données physiques à un endroit donné.**

Organized in three, easy-to-read sections: Population, Socio-Economic Systems, and Environmental Conditions, this publication examines our activities from a number of perspectives:

- resource consumption
- waste generation
- monitoring the conditions of land, water, air and living organisms

This unique bestseller highlights such fascinating details as:

- purchases of potential pollutants by Canadian households
- the importance of natural resources to the Canadian economy
- energy consumption by industry

L'ouvrage est divisé en trois parties importantes : la population, les réseaux socio-économiques et l'état de l'environnement, qui examine nos activités sous différents angles :

- la consommation des ressources naturelles
- la production des déchets
- la surveillance de l'état des terres, de l'eau, de l'air et des organismes vivants

Ce best-seller unique met en relief des détails aussi fascinants que :

- les achats de polluants potentiels par les grandes maisons canadiennes
- l'importance des ressources naturelles pour l'économie canadienne
- la consommation d'énergie par industrie

**Commandez votre exemplaire aujourd'hui!**  
*Activité humaine et l'environnement*, (n° de catalogue 11-509F) 35 \$ au Canada, 42 \$ (US) aux États-Unis et 49 \$ (US) dans les autres pays.

**Écrivez à :** Vente des publications Statistique Canada  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Si vous le préférez, télécopiez votre commande au (613) 951-1584, ou contactez votre centre de consultation régional de Statistique Canada, dont vous pouvez consulter la liste dans la présente publication.

Pour un service plus rapide, composez sans frais le numéro 1-800-267-6677 et utilisez votre carte Visa ou MasterCard.

## Order your copy today!

*Human Activity and the Environment*,  
(Catalogue No. 11-509E) \$35 in  
Canada, US \$42 in the United States  
and US \$49 in other countries.

**Write to:**  
Publication Sales, Statistics Canada  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6

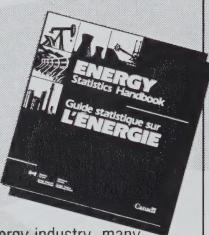
**If more convenient, FAX  
your order to:**  
(613) 951-1584, or contact  
your local Statistics Canada  
Reference Centre listed in  
this publication.

**For faster ordering call**  
1-800-267-6677  
and use VISA or MasterCard.

# DID YOU KNOW...

THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?

Due to the unpredictable nature of the energy industry, many reference publications are outdated by the time they're published. Not this one! With the certainty of change in the energy picture, you need a source that remains current and complete.



The **Energy Statistics Handbook** is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder — keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector.

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time.

Executives, research and development professionals and environmentalists use the **Energy Statistics Handbook** to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the **Energy Statistics Handbook** today!

The **Energy Statistics Handbook** (Cat. #10-602) is \$300 in Canada, US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.



Write to:

Publication Sales  
Statistics Canada  
Ottawa, Ontario K1A 0T6

If more convenient, fax your order to **(613) 951-1584**. Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call **1-800-267-6677** and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

# SAVIEZ-VOUS...

QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?

En raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le **Guide statistique de l'énergie** est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter — vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le **Guide statistique de l'énergie** pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au **Guide statistique de l'énergie**!

Le **Guide statistique de l'énergie** (Nº 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à :

Vente des publications  
Statistique Canada  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Ou encore, télécopiez votre commande au **(613) 951-1584**. Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

Pour commander plus rapidement, composez le **1-800-267-6677** et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.